

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

02.12.2020 № 50

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Ирина Владимировна</b>  | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| <b>Лопатникова<br/>Марина Викторовна</b> | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;                                   |
| <b>Андрусак<br/>Сергей Сергеевич</b>     | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| <b>Пригодская<br/>Оксана Анатольевна</b> | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Яковлева<br/>Татьяна Владимировна</b> | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |
| <b>Виноградова<br/>Елена Сергеевна</b>   | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (посредством ВКС);  |
| <b>Фисенко<br/>Евгения Викторовна</b>    | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);   |

**Пустовалова  
Галина Андреевна**

- представитель НП «Совет рынка» (посредством ВКС);

**Шишкова  
Инна Николаевна**

- начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.

### **Повестка:**

1. О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2020-2022 годы»

(доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О закрытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2021-2022 годы

(доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. О внесении изменений в приложения 2 – 4, 6 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

4. О закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

5. Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год

(Доклад Панасевич Е.А. - советника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК

«Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Панасевич Е.А. - советника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об установлении экономически обоснованных тарифов ИП Тимофеев А.В. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом на территории Елизовского городского поселения на 2021 год

(Доклад Терещенко М.В. - консультанта отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

9. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

11. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

12. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении

тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

13. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2023 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

### 1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2020-2022 годы»

(Болелая Г.В.

**Болелая Г.В.**– Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 18.05.2020 № 137-ОД, заявления ООО «PCO «Силуэт» от 29.04.2020 № 106/04, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021-2022 годы.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по методу долгосрочной индексации НВВ.

**1) *Корректировка операционных (подконтрольных) расходов*** осуществлялась экспертами в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ. Величина ***операционных (подконтрольных) расходов*** на 2021 год составила 15 777 тыс. рублей.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 1.

Таблица №1

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ( $I_i$ )	%	103,0	103,6	103,9
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )	%		1	1

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
3	Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )	%	1,69%	-2%	0%
3.1	количество условных единиц ( $УЕ_i$ )	у.е.	166	163	163
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы ( $ПР_i$ )	тыс. руб.	<b>15 559</b>	<b>15 777</b>	<b>16 229</b>

и составят в 2020 году – 15 559 тыс. рублей, в 2021 году – 15 777 тыс. рублей; в 2022 году – 16 229 тыс. рублей.

**2) *Корректировка неподконтрольных расходов*** в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, осуществлялась методом экономически обоснованных расходов (арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (налог на имущество), отчисления на социальные нужды, амортизация основных средств).

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составил в 2020 году – 13 249 тыс. рублей, в 2021 году – 12 405 тыс. рублей, в 2022 году – 13 650 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме 12 405 тыс. рублей, включая следующие расходы:

*Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 3 106 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме 3187 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России

*Амортизация основных средств*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 7076 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства

Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 6983 тыс. рублей, расчет представлен в приложении 7.2 к Экспертному заключению.

*Отклонено 93 тыс. рублей.*

#### *Средства на страхование*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 94 тыс. рублей.

В составе НВВ регулируемых организаций подлежат учету экономически обоснованные обязательные расходы, необходимые для выполнения производственной программы. При этом, в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» страхование предмета лизинга не является обязательным при заключении договора о лизинге. Таким образом, данные расходы отклонены в полном объеме, как необязательный вид расходов.

*Отклонено 94 тыс. руб.*

#### *Налог на имущество*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 725 тыс. рублей.

Экспертом Службы произведен расчет налога на имущество исходя из остаточной стоимости имущества, средней нормы амортизации и налоговой ставки.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 741 тыс. руб.

#### *Арендная плата (КТПН)*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 1361 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 1361 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

#### *Аренда на землю*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 1 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 1 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

#### *Амортизация нематериальных активов*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по

данной статье затрат в 2021 году составят 1 тыс. рублей.

Проанализировав представленные документы, эксперт Службы сделал вывод об отсутствии признаков нематериальных активов у средств, учитываемых на данном счете Обществом. Таким образом, данные расходы отклонены в полном объеме.

*Отклонено 1 тыс. руб.*

#### *Налог на прибыль*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 949 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года, экспертом приняты расходы на 2021 год в размере 0 тыс. руб. На 2022 год приняты расходы на уровне утвержденных на 2020 год.

Отклонено 949 тыс. руб.

*Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 876 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года, экспертом приняты расходы на 2021 год в размере 132 тыс. руб. На 2022 год приняты расходы на уровне утвержденных на 2021 год.

Отклонено 744 тыс. руб.

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертами Службы, на 2021-2022 годы составляет:

на 2021 год – 12405 тыс. рублей (рост -6,8 % по отношению к 2020 году);

на 2022 год – 13703 тыс. рублей (рост 10,6 % по отношению к 2021 году).

**3) *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов*** в соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2021 году – 2 946 тыс. рублей.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям представлен в таблице П 25 к Экспертному заключению. Дополнительно информация представлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2020 году – 20 567 тыс. рублей, в 2021 году – 28 669 тыс. рублей, в 2022 году – 32 853 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

**4) *Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составила (-)2 374 тыс. рублей.***

*4.1. Недополученный по независящим от ресурсоснабжающей организации причинам доход (расход)*

На основании анализа фактических расходов предприятия по итогам 2019 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы рассчитаны недополученные доходы (расходы) Общества в сумме 2 166 тыс. руб.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год.

*4.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования*

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 4540 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год.

На основании вышеизложенного, эксперт предлагает внести изменения в приложения 1 - 3 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 290 и утвердить на 2020-2022 годы для ООО «PCO «Силуэт» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии на 2021 год в размере – 12,022 млн. кВтч (100,1 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере – 28 754 тыс. руб. (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 139,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 15 363 тыс. руб.,

на 2 полугодие 2021 года в размере 13 391 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – 25 808 тыс. руб. (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 143,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 13 748 тыс. руб.,

на 2 полугодие 2021 года в размере 12 060 тыс. руб.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – 2,465 руб./кВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 138,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 2,390 руб./кВт\*ч,



на 2 полугодие 2021 года в размере 2,557 руб./кВт\*ч.

Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере 1 060 051 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 134 %), в том числе по полугодиям:  
на 1 полугодие 2021 года в размере 1 024 814 руб./МВт\*мес.,  
на 2 полугодие 2021 года в размере 1 103 295 руб./МВт\*мес.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере 252 руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 111,6 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 251 руб./МВт\*ч,  
на 2 полугодие 2021 года в размере 254 руб./МВт\*ч.

Также, в связи с допущенной технической ошибкой в приложении № 1 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 293, предлагаем внести изменения, заменив цифры «2,903» на цифры «2,913» соответственно.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «PCO «Силуэт» ознакомлено в установленные законом сроки.

ООО «PCO «Силуэт» письмом от 02.12.2020 № 297/12 выражает свое несогласие с подходом экспертов в части установления расходов по аренде помещения и в части расходов на уплату процентов по кредиту.

Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей.

НП «Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ООО «PCO «Силуэт» ознакомлено в установленные законом сроки.

Присутствующая на заседании правления Службы представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» принятия постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт»» на 2020-2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 – 3 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **2. СЛУШАЛИ:**

О закрытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2021-2022 годы

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 02 декабря 2020 года № 90.01-03/354, заявления ФГУП «РТРС» Филиала «Камчатский краевой радиотелевизионный передающий центр» (далее – ФГУП «РТРС») от 24.09.2020 № 08/985, предлагается закрыть дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» на 2021-2022 годы, в связи с прекращением регулируемой деятельности по оказанию возмездных услуг по транспортировке электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» с 01 декабря 2020 года.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом приказа Службы, в установленные сроки. Присутствующая на заседании правления Службы представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «За» принятия приказа Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Закреть дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2021-2022 годы

(голосовали: «за» - 7; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **3. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2 – 4, 6 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по заявлению АО «ОССОРА» от 29.04.2020 № 754 (рег. № 90/2285 от 11.06.2020) приказами руководителя Службы от 23.06.2020 года № 90.01-03/195 и от 23.06.2020 года № 90.01-03/196 открыты дела по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2021-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения, находящегося в с.Карага передано Администрацией сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района по концессионному соглашению от 10.08.2018 года № 1 в пользование АО «ОССОРА».

Имущество в части объектов теплоснабжения котельных «Районная», «Южная», «Госпромхоз», «Центральная» и тепловых сетей к ним, находящихся в п.Оссора, являются собственностью предприятия, приватизированного в 2017 и 2018

годах, что подтверждено представленными выписками из единого государственного реестра:

- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Южная» от 01.03.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Южная» от 26.03.2018 №41/001/202/2018-2759;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Районная» от 29.11.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Районная» от 01.03.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Госпромхоз» от 19.09.2019;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Госпромхоз» от 19.09.2019.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2021-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития

России от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,5%, в 2020 году – 103,2%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 103,9%; в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 102,9%, в 2020 году – 98%; в 2021 году – 105%; в 2022 году – 103,8%, в 2023 году – 103,8%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 104,9%, в 2020 году – 104,6%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 104,0%, в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2019-2023 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
<b>2019</b>	102,9	99,5	97,0	103,9	104,1	103,9
<b>2020</b>	86,5	93,3	91,7	105,3	103,2	105,3
<b>2021</b>	109,3	103,3	109,7	104,0	104,0	104,0
<b>2022</b>	104,0	103,9	104,1	104,0	104,0	104,0
<b>2023</b>	103,9	104,1	103,9	104,0	104,0	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ОССОРА», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2019, 2020 годов несут уполномоченные лица АО «ОССОРА».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

## **ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии**

**1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «поселок Оссора» (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Проведя анализ по полезному отпуску предприятия в сельском поселении «поселок Оссора» выявлено, что в 2019 году к сетям теплоснабжения предприятия присоединен объект ПУ ФСБ по восточному Арктическому району на объем 1061,70 Гкал в год, что привело к увеличению полезного отпуска, а также произошло отключение от центрального теплоснабжения здания Администрации МО «поселок Оссора» в размере 0,132 Гкал в год, акт от 12.08.19 об отключении здания администрации Оссора от центральной системы отопления.

Таким образом, при расчете полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год, экспертом принимается расчет полезного отпуска тепловой энергии на уровне фактических значений полезного отпуска за 2019 год.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» с 2017 по 2019 годы, Гкал

Наименование показателя	2017	2018	2019	средний
1	3	4	5	6
Всего по предприятию АО «Оссора, в том числе	41 260,839	40 715,598	42 015,46	41 330,63

население	33 151,894	32 784,865	32 959,56	32 965,44
Городское поселение «поселок Оссора»	35 532,117	35 062,578	36 330,116	35 641,60
Сельское поселение «село Карага»	5 728,722	5 653,020	5 685,344	5 689,03

Необходимо отметить, что в составе полезного отпуска тепловой энергии за 2019 год в сельском поселении «поселок Оссора» выявлен расход тепловой энергии на нужды котельной «БПК» (оказание банных услуг) за июль в размере 15,73 Гкал и за август 15,6 Гкал, которые полностью исключены из расчета полезного отпуска, как экономически необоснованные (также отсутствуют правоустанавливающие документы на котельную и сети инженерной инфраструктуры).

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год потребителям сельского поселения «поселок Оссора»** (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 43,500 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из фактических значений предприятия 2019 года и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 1,363 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные расходы.

**1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год в сельском поселении «поселок Оссора»** (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

Не представлен расчет расходов на хозяйственные нужды в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = (\alpha_x \times N \times K + \alpha_M) \times c \times \rho \times (t_v - t_v) \times T \times 10, \quad -6$$

$\frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q}$

где альфа- норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,  
 $q$  принимается равной 0,27 м<sup>3</sup>/сут.;

$N$  - количество душевых сеток;

$q$

$K$  - коэффициент использования душевых, определяется практическим

$Q$  путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

альфа - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м<sup>3</sup>/чел. в сутки;

М - численность работающих человек в сутки;

$t, t_0$  - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

Г - хв

с - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

в

Т - продолжительность расчетного периода, сут.;

ρ

ρ<sub>0</sub> - плотность воды, т/м<sup>3</sup>.

Отклонено от предложения предприятия 0,867 тыс. Гкал.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2021 год (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) – 7,170 тыс. Гкал (16,5% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 541 от 02.08.19 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Оссора» на 2020 год».

При этом, приказом не предусмотрен расчет нормативных потерь по котельным АО «Оссора», находящимся в разных муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага».

Таким образом, экспертом по данной статье отнесен размер нормативных на вышеуказанном уровне исходя из пропорционального деления затрат между муниципальными образованиями.

Заявлено предприятием – 7,170 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 36,330 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22,192 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 14,138 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере 36,330 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 28,379 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,064 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11,315 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора», тыс.Гкал

№ п/п	Показатели	Утверждено 2019	Период регулирования 2020-2023 гг. п. Оссора План 2020г.г.	Утверждено Службой Оссора 2020	Утверждено Службой Оссора 2021	отклонение от значений предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника ТЭ, всего	44,917	47,462	45,923	43,500	<b>-2,423</b>
	в том числе:					<b>0,000</b>
	- котельные	44,917	47,462	45,923	43,500	<b>-2,423</b>
2	Покупная теплоэнергия					
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	1,323	0,860	0,860	0,0	<b>-0,860</b>
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	43,594	46,602	45,063	43,500	<b>-2,423</b>
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	7,863	8,576	7,170	7,170	<b>0,000</b>
	в том числе:				0,000	
5.1.	- через изоляцию	7,863	8,576	7,170	7,170	<b>0,000</b>
5.2.	- с потерями теплоносителя					
5.3.	то же в % к отпуску ТЭ от источника тепловой энергии	18,0%	18,4%	15,9%	16,5%	<b>1,4%</b>
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	35,731	38,026	37,893	36,330	<b>1,563</b>



№ п/п	Показатели	Утверждено 2019	Период регулирования 2020-2023 гг. п. Оссора План 2020г.г.	Утверждено Службой Оссора 2020	Утверждено Службой Оссора 2021	отклонение от значений предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7
	(полезный отпуск), всего					

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,563 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,533 тыс. Гкал, который также сформирован в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования.

На период регулирования 2022-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2021 года.

## **2. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Карага» (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом сформирован на уровне фактических показателей за 2019 год, а именно с (по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей») в сельском поселении «село Карага».

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

**2.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)** принимается экспертом в 7,305 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из фактических значений за 2019 год в соответствии с требованиями пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 0,548 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**2.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)** – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы отклонены ввиду отсутствия на котельной в сельском поселении «село Карага» душевых сеток, что не противоречит Приказу Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = (\alpha \times N \times K + \alpha \times M) \times c \times \rho \times (t_v - t_{гхв}) \times T \times 10, \quad -6$$

где  $\alpha$ - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,  
 $q$  принимается равной 0,27 м<sup>3</sup>/сут.;

$N$  - количество душевых сеток;

$q$

$K$  - коэффициент использования душевых, определяется практическим  
 $Q$  путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

$\alpha$  - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при  
отсутствии данных принимается равной 0,024 м<sup>3</sup>/чел. в сутки;

$M$  - численность работающих человек в сутки;

$t_v, t_{гхв}$  - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

$c$  - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

$\rho$

$T$  - продолжительность расчетного периода, сут.;

$q$

$\rho$  - плотность воды, т/м<sup>3</sup>.

Отклонено от предложения предприятия 0,290 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные расходы.

**2.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2021 год (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) – 1,620 тыс. Гкал (22,2% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 года.

Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Заявлено предприятием – 1,620 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0,000 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**2.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 5,685 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3,444 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2,241 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере 5,685 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 4,580 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2,744 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,826 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага», тыс.Гкал

п/п	Показатели	Ут верждено 2019	П ериод регулиру вания Карага на 2 020г.г.	Утвержд ено Карага на 2020	Утвер ждено Карага на 2021	откл онение от значений предыдуще го периода регулирова ния
	2	3	4	5	6	7
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	7,7 45	7, 539	7,247	7,305	0,05 8

	в том числе:								
	- котельные	45	7,7	539	7,	7,247	7,305	8	0,05
	- электробойлерные								
	Покупная теплоэнергия								
	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	63	0,4	285	0,	0,000	0		0
	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	82	7,2	254	7,	7,247	7,305	8	0,05
	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	20	1,6	617	1,	1,620	1,620		0
	в том числе:								
.1.	- через изоляция	20	1,6	617	1,	1,620	1,620		0
.2.	- с потерями теплоносителя								
.3.	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	2%	22,	2,3%	2	22,4%	22,2%	0,2%	-
	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	62	5,6	637	5,	5,627	5,685	8	0,05

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,258 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,207 тыс.Гкал, который также сформирован в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования.

На период регулирования 2022-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2021 года.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).**

Сформированы на 2021-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left( 1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

*Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования* производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

*Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению)* скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

и составят в **2019** – 150 642,17 тыс. руб., в **2020** году – 153 609,82 тыс. руб., в **2021** году – 157 548,38 тыс. руб.; в **2022** году 162 055,83 тыс. руб., в **2023** году 166 852,69 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории городского поселения «поселок Оссора» на 2019 – 2023 годы

п.п.	Параметр расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Служба Оссора				
			2019г	2020	2021	2022	2023
	2	3	4	5	6	7	8
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,0	1,03	1,03	1,03	1,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0%	0%	0%
1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	216	216,	216,	216,	216,
2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	31,	31,5	31,5	31,5	31,5
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,7	0,75	0,75	0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150	153	157	162	166
			642,17	609,82	548,38	055,83	852,69

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2021-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

**4. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).**

Сформированы на 2021-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению)** скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

и составят в **2019** – 22 115,42 тыс. руб., в **2020** году – 22 551,09 тыс. руб., в **2021** году – 23 129,30 тыс. руб.; в **2022** году 23 791,03 тыс. руб., в **2023** году 24 495,24 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории с сельского селения «село Карага» на 2019 – 2023 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой, Карага									
			2019	2020	2020	2021	2022	2023				
1	2	3	4	5	6	7	8					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		46	1,0	3	1,0	36	1,0	39	1,0	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1		1		1		1	1	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						0%		0%		0%	
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	6,41	21	6,41	21	6,41	21	6,41	21	1	216,4
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	578	31,	578	31,	578	31,	578	31,	8	31,57
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		5	0,7	5	0,7	5	0,7	5	0,7		0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.		22		22		23		23		24
			<b>115,42</b>		<b>551,09</b>		<b>129,30</b>		<b>791,03</b>			<b>495,24</b>

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2021-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

**5.Реестр неподконтрольных расходов в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были**



скорректированы на 2021 год и составили в 2019 году – 40 453,65 тыс. руб., в 2020 году – 40 094,45 тыс. руб., в 2021 году – 36 182,69 тыс.руб., в 2022 году – 37 108,18 тыс.руб., в 2023 году – 38 332,11 тыс.руб.

Заявлено АО «ОССОРА» на 2021 год 49 494 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 13 310,97 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**5.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** - на 2021 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 3 170,77 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.2 Арендная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.3 Концессионная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**

**5.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** – на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы проанализированы на уровне фактических показателей 2019 года.

Проведя анализ расходов 2019 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Оссора» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух 10.12.2018 № 87 и от 01.12.2017 № 79. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

При этом, экспертом исключены из фактических расходов 2019 года экономически необоснованные расходы в размере 78,189 тыс.руб., выплаченные как сверхлимит по котельной «Госпромхоз» (таблица 7).

Таблица 7 – Расчет фактических расходов, понесенных теплоснабжающей организацией АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора» в 2019 году, руб.

№пп	наименование котельной	разрешение на выброс	выброс в пределах лимита	выбросы сверхлимита	всего принято Камчатского края за 2019 год	итого РСТ края
1	2	3	4	5	6	
1	котельная Районная	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	7 292,88	0	7 292,88	
2	котельная Южная	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	95 565,46	0	95 565,46	
3	котельная Госпромхоз	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	4 138,4	78 189,21	4 138,4	
			106 996,74	78 189,21	106 996,74	

Отклонено от предложения предприятия – 107,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы ввиду отсутствия продленной лицензии на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух. Как видно из представленной таблицы, срок действия разрешения закончился 09.12.2019 года. Соответственно, данные расходы будут учтены в экономически обоснованном размере при продлении срока разрешения на выбросы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.4.2 Расходы на обязательное страхование** - на 2021 год принято экспертом в размере 28,02 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, представлен страховой полис на страхование опасного объекта котельная в п. Оссора №RGOX119129542040000, обязательное страхование автомобиля, закрепленного за участком КАМАЗ 5511 в размере 9511,2 р., КАМАЗ 6520-260-63 в размере 9511,2 р.

Отклонено от предложения предприятия – 67,98 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных значений 2021 года.

**5.4.3 Иные расходы (транспортный налог)** - на 2021 год принято экспертом в размере 13,65 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2019 года, понесенных предприятием АО «Оссора», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «поселок Оссора» отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии (таблица 8).

Таблица 8 – Расчет транспортного налога для АО «Оссора» за 2019 год, руб.

	наименование транспортного средства	дата регистрации ТС	налоговая база	год выпуска ТС	налоговая ставка	сумма исчисленного налога
1	КАМАЗ 5511	04.05.2018	210	1987	65	13 650
	итого					13 650

Отклонено от предложения предприятия – 149,57 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, в том числе налог на имущество, ввиду отсутствия документов со стороны организации в части указания объектов налогооблагаемого имущества по сельским поселениям и размера уплачиваемого налога.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных значений 2021 года.

**5.5 Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 32 796,85 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне – 28,9%.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2019 по начисленным и уплаченным страховым

вносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФО МС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 734,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.6 Расходы по сомнительным долгам** – экспертом приняты расходы на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением Администрации МО ГП поселок Оссора от 13.06.2017 № 60 «Об определении единой теплоснабжающей организации и определение зоны ее деятельности на территории МО ГП «п.Оссора» за АО «Оссора» закреплен статус единой теплоснабжающей организации.

При этом, в 2019 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения на заявленную сумму.

Представлен также приказ предприятия АО «ОССОРА» от 31.12.2019 № 450/П о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории на сумму 1 154 631,98 руб.

Со стороны организации представлен перечень должников с указанием номера дела об исполнительном делопроизводстве, который не соответствует представленному перечню самих номеров дел об исполнительном делопроизводстве.

Учитывая то обстоятельство, что в адрес Службы предоставлены документы, которые не находят своего экономического обоснования в сумме списания дебиторской задолженности, отклонено от предложения предприятия 898,36 тыс. руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**4.7 Амортизация основных средств** – приняты экспертом на 2021 год в размере 3 237,85 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Оссора» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Оссора» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный. Сводная таблица по основным средствам предприятия представлена в таблице 9.

Необходимо отметить тот факт, что в результате анализа данных по ведению счета 86 «Целевое финансирование» выявлено, что Котел КЕ 10-14 С, инвентарная карточка 000000228, дата ввода в эксплуатацию от 05.04.2017 на сумму 12 207 079.83 руб. был приобретен за счет бюджетных средств (поступление на расчетный счет 00000001525 от 18.08.2016 17:35:38 Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.632045 от 18.08.2016; Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.632047 от 18.08.2016; Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.283131 от 23.12.2016).

В связи с чем, амортизация по объекту «Котел КЕ 10-14 С на Центральной котельной» полностью исключена из расчета амортизационных отчислений в соответствии с требованиями части 2 статьи 256 НК РФ.

Также исключены амортизационные отчисления:

1. Узел учета тепловой энергии(УУТЭ)-1, 000000085 не относится ни к одной амортизационной группе;
2. Узел учета тепловой энергии(УУТЭ)-2, 000000086 не относится ни к одной амортизационной группе;
3. Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором линейного типа ПЛ40/150-3/2 2031960R, 000000164 котельная БПК, которая отсутствует в составе расчетов полезного отпуска из-за отсутствия правоустанавливающих документов;
4. Дымосос ДН-6,3 правый 1000 об/мин, 000000188, 30.11.2015 котельная БПК, которая отсутствует в составе расчетов полезного отпуска из-за отсутствия правоустанавливающих документов;
5. Перфоратор"МАКИТА" HR 5001 С, 00-000014 не относится ни к одной амортизационной группе;
6. Лебедка ЛМ-1,5 с канатоукладчиком 0000-000043 не относится ни к одной амортизационной группе ОКОФ 330.28.22.12.190;
7. Электронасосный блок Venza 33-220-07P под бензин и дизель для 200 л бочек 0000-000005 не представлены обосновывающие документы;
8. Электронасосный блок Venza 33-220-07P под бензин и дизель для 200 л бочек 0000-000006 не представлены обосновывающие документы;
9. Бульдозер ДТ-75 б\у, инв.№00000009 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
10. Самосвал ГАЗ-33086 "Земляк", 00-000006 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
11. Автомобиль УАЗ-236022-200 00-000041 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
12. Погрузчик фронтальный SEM 655D 00-000053 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения.

Таблица 9 - Сводная таблица основных средств АО «Оссора»

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
Оссора	<b>Вид (группа) ОС: Здания</b>					<b>2610000,00</b>	<b>106913,76</b>	<b>106913,76</b>	<b>96569,28</b>	<b>94500,00</b>	<b>94500,00</b>
Оссора	Здание котельной "Госпромхоз" № 28/7, инв.№00000024	01.08.2011	9,7		0	900000,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00
Оссора	Здание котельной "Южная" № 28/10, инв.№00000027	01.08.2011	9,7		0	600000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00
Оссора	Здание Центральная районная котельная № 28/18, инв.№00000033	01.08.2011	9,7		0	1200000,00	60000,00	60000,00	60000,00	60000,00	60000,00
Оссора	Здание аварийно-диспетчерской службы № 28/2, инв.№00000018	01.08.2011	,7		,7	120000,00	12413,76	12413,76	2069,28	000	0,00
Оссора	<b>Вид (группа) ОС: Машины и оборудование</b>					<b>488101,00</b>	<b>3505287,77</b>	<b>3340045,96</b>	<b>2946112,08</b>	<b>2770883,22</b>	<b>2627709,25</b>

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Автоматика парового котла КЕ-10-14, 000000142	02.10.2013	0,0		0,0	35 653,61	4 3 565,40	4 3 565,40	43 565,40	4 3 565,40	36 304,11
сбора	Подогреватель ПП1-71-2-2(нержавеяйка), 000000134	01.10.2013	0,0			58 936,36	1 36 990,91	1 14 159,09	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Экономайзер ЭБ-1-330И, 000000130	01.10.2013	0,0			75 169,49	1 39 309,93	1 16 091,61	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Дымосос ДН 11,2, 000000141	01.10.2013	0,0			44 110,96	1 2 0 587,28	1 7 156,07	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Экономайзер эд-2-52, 000000131	01.10.2013	0,0			77 661,02	2 3 9 665,86	3 3 054,88	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Подогреватель ВВП №16-325-4000(нержавеяйка), 000000137	01.10.2013	0,0			53 675,04	3 5 0 525,01	4 2 104,17	0 0,0	0 0,0	0 0,0



оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
сбора	Вентилятор ВДН-10/1000 правый, 000000012	01.10.2013	0,0			97 834,70	1 397,63	1 646,99	0,00	0,00	0,00
сбора	Котел водогрейный КВм-1,74, 000000127	02.10.2013	0,0		0,0	140 406,32	140 634,12	140 634,12	14 063,12	140 634,12	11 719,22
сбора	Котел водогрейный КВм-1,74, 000000128	02.10.2013	0,0		0,0	140 406,32	140 634,12	140 634,12	14 063,12	140 634,12	11 719,22
сбора	Котел КЕ 10-14 С-О (росс), 000000129	02.10.2013	0,0		0,0	140 056,52	140 057,00	140 057,00	14 057,00	140 057,00	84 504,02
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000160	2015 г.			0,0	210 954,50	14 063,63	14 063,63	14 063,63	14 063,63	11 250,07
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000161	2015 г.			0,0	191 232,50	12 748,83	12 748,83	12 748,83	12 748,83	10 199,67

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Сепаратор непрерывной продувки СП-0-15-03 Ду 300, 000000163	01.08.2014				28 813,56	3 2 687,65	3 2 687,65	21 791,77	0,00	0,00
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000162	2015 г.		0,0	5,0	09 982,00	7 332,13	7 332,13	7 332,13	7 332,13	58 657,07
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000156	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000155	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000157	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Насос IL 100/165-22/2 2027959R, 000000146	01.09.2014				40 620,00	2 0 088,57	2 0 088,57	15 066,43	0,00	0,00

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Экономайзер ЭД-2-38, 000000147	01.09.2014	0,0			53 397,65	3 342,52	3 342,52	70 006,89	0,00	0,00
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000158	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,19	7 507,24	7 507,24	87 507,24	8 7507,24	87 507,24
сбора	Подогреватель ПП1-35-2-2, 000000166	01.09.2014				54 131,57	6 304,51	6 304,51	27 228,38	0,00	0,00
сбора	Подогреватель ВВП №14-273-4000 (нержавейка), 000000170	01.09.2014	0,0			7 1 130,60	0 161,51	0 161,51	7 621,14	0,00	0,00
сбора	Комплект автоматизации трёх ШЗУ, 000000165	01.09.2014				76 694,92	5 242,13	5 242,13	18 931,60	0,00	0,00
сбора	Подогреватель ВВП №14-273-4000 (нержавейка), 000000171	01.09.2014	0,0			7 1 130,59	0 161,51	0 161,51	7 621,13	0,00	0,00

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
сбора	Дизель-генераторная установка АД-300С-Т400-1РМ5, 000000187, 30.11.2015	30.11.2015	0,0	,0	,0	900 000,00	14 285,71	14 285,71	41 285,71	14 285,71	37 9 761,90
сбора	Дизель-генераторная установка АД-100С-Т400-2РМ5, 000000186, 30.11.2015	30.11.2015	5,0	,0	,0	433 333,33	04 761,90	04 761,90	20 4 761,90	04 761,90	18 7 698,41
сбора	Дымосос ДН-12,5 (левый), 000000172, 30.11.2015	30.11.2015	,0			52 118,64	2 1 731,23	2 1 731,23	21 731,23	1 9 920,30	0,0 0
сбора	Комплект автоматики общекотельного оборудования, 000000189, 30.11.2015	30.11.2015	5,0			32 649,41	6 1 807,06	6 1 807,06	61 807,06	5 6 656,47	0,0 0
сбора	Дымосос ДН-8-1000 левый, 000000191, 18.07.2016, 100 573.01	18.07.2016	,0			00 573,01	1 4 367,57	1 4 367,57	14 367,57	1 4 367,57	8 381,08
сбора	Насос К290/30 (гор.вода), 000000192, 18.07.2016, 210 169.49	18.07.2016	,0	,0	0,0	10 169,49	2 1 016,95	2 1 016,95	21 016,95	2 1 016,95	21 016,95

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
ссор а	Дымосос ДН-10-1500 об.левый, 000000200, 16.08.2016, 143 520.38	16.08.2016	,0			43 520,38	0 502,91	0 502,91	20 502,91	2 0 502,91	13 668,61
ссор а	Сигнализация охранно-пожарная с системой оповещения и управления эвакуацией, 000000206, 05.09.2016, 594 969.00	05.09.2016	,0	,0	5,0	94 969,00	9 664,60	9 664,60	39 664,60	3 9 664,60	39 664,60
ссор а	Насос центробежный Д-320-50, 000000201, 01.09.2016, 284 340.06	01.09.2016	,0			84 340,06	0 620,01	0 620,01	40 620,01	4 0 620,01	30 465,01
ссор а	Дымосос ДН-11,2/1000 правый, 000000204, 01.09.2016, 221 122.41	01.09.2016	,0			21 122,41	1 588,92	1 588,92	31 588,92	3 1 588,92	23 691,69
ссор а	Дробилка ДО-1м, 000000223, 28.11.2016, 322 033.90	28.11.2016	5,0	,0	,0	22 033,90	8 399,25				

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Дымосос ДН -12,5 (правый), 00-000012	27.03.2018	,1			52118,64	21731,23	21731,23	21731,23	21731,23	21731,23
сбора	Электронасос центробежный Д-315-50 с эл.дв. 75 кВт (3000 об/мин) 00-000017	05.07.2018	,0			99576,27	42796,61	42796,61	42796,61	42796,61	42796,61
сбора	Вентилятор ВДН-10/1000 правый, (11 кВт) 00-000018	09.07.2018	,1			87003,39	26714,77	26714,77	26714,77	26714,77	26714,77
сбора	Насос центробежный 1 Д 500-63 а с эл.дв. 110 кВт 00-000020	18.07.2018	,0			33152,04	61878,86	61878,86	61878,86	61878,86	61878,86
сбора	Тельфер Т-10312 00-000025	26.07.2018	,0			9592,69	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10
сбора	Тельфер Т-10312 00-000026	26.07.2018	,0			9592,68	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	<b>Вид (группа) ОС: Сооружения и передаточные устройства</b>					<b>3</b> 863 700,00	<b>2</b> 87 675,00	<b>2</b> 87 675,00	<b>19</b> 5 168,33	<b>1</b> 0 155,00	<b>10</b> 155,00
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Госпромхоз" № 28/19, инв.№00000035	01. 08.2011	4,7		0	<b>2</b> 03 100,00	<b>1</b> 0 155,00	<b>1</b> 0 155,00	<b>10</b> 155,00	<b>1</b> 0 155,00	<b>10</b> 155,00
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Районная" № 28/20, инв.№00000036	01. 08.2011	4,7	,0	0	<b>1</b> 778 600,00	<b>1</b> 77 860,00	<b>1</b> 77 860,00	<b>11</b> 8 573,33	<b>0,</b> 00	<b>0,0</b> 0
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Южная" № 28/22, инв.№00000038	01. 08.2011	4,7		0	<b>9</b> 96 600,00	<b>9</b> 9 660,00	<b>9</b> 9 660,00	<b>66</b> 440,00	<b>0,</b> 00	<b>0,0</b> 0
сбора	<b>Вид (группа) ОС: Транспортные средства</b>					<b>2</b> 4 462 239,79	<b>1</b> 035 585,55	<b>5</b> 02 741,26	<b>49</b> 8 715,84	<b>4</b> 58 844,49	<b>43</b> 1 049,42
сбора	Автомобиль МАЗ 5549 (№ МК 3170 25 73 rus), инв.№00000004 приказ	01. 09.2011		,0	0,0	<b>1</b> 61 016,95	<b>1</b> 6 101,70	<b>1</b> 6 101,70	<b>12</b> 076,27	<b>0,</b> 00	<b>0,0</b> 0

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
	347/п от 28.11.2018 о закреплении техники										
сбора	КАМАЗ 5511, 000000076 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	01.06.2012			0,0	55 901,46	5 590,15	5 590,15	55 590,15	7 795,07	0,0
сбора	Самосвал КАМАЗ 6520-260-63, 000000081 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	21.12.2012			0,0	154 000,00	15 400,00	15 400,00	31 5 400,00	15 400,00	31 5 400,00
сбора	Экскаватор ЕК 12-10, 000000084 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	21.12.2012			0,0	729 910,00	32 844,29	0,00	0,00	0,00	0,00
сбора	Трактор (колесный) МТЗ 82.1, 000000182, 31.07.2015 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	31.07.2015			0,0	156 494,19	15 649,42	15 649,42	11 5 649,42	15 649,42	11 5 649,42
сбора	<b>Итого "Теплоснабжение" Оссора</b>					<b>7 9 434 040,79</b>	<b>3 899 876,53</b>	<b>3 734 634,72</b>	<b>3 237 849,69</b>	<b>2 875 538,22</b>	<b>2 732 364,25</b>



Отклонено от предложения предприятия 3 509,23 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2021 года с учетом начисления амортизационных отчислений в последующие периоды.

**5.8. Расходы на услуги банков** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 321,50 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - приняты экспертом на 1год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.11 Налог на прибыль** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 106,24 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, но при этом на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2021 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение

налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391".

Отклонено от предложения предприятия 2 749,78 тыс. руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «Оссора», который представлен в таблице 10.

Таблица 10 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «Оссора», тыс.руб.

п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложено ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Предложено ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложено ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	730,8	045,3	0,00	171,3	0,00	0,0	303,3		447,3	
2.	Арендная плата							0,0				
3.	Концессионная плата							0,0				
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	88,23	238,4	72,3	59,36	67,3	41,6	-	117,69	2,36	58,41	1,67
4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	48,90	710	041	16,55	081		-	116,55	2,11	0,17	0,00

п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		У твержде но РСТ Камчат ского края 2019	Ф акт 2019 года	О жидаемо е 2020 года	У твержде но РСТ Камчат ского края 2020	П редложе ние ТСО на 2021 год	Утв ерждено РСТ Камчатско го края 2021	От клонение значений от предыдуще го периода регулирова ния	П редложен ие ТСО на 2022 год	У твержден о РСТ Камчатск ого края 2022	П редлож ение ТСО на 2023 год	П твержд ено РСТ Камча тского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
.4.2.	расходы на обязательное страхование	2 7,90	4 96	5 6	6 9,00	7 6	8 28,02	9 19,02	10 96	11 28,02	12 6	13 8,02
.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	1 1,43	18 1	1 72	3 3,81	1 63	13,6 5	- 20,16	15 4	13 ,65	1 45	1 3,65
.5.	Отчисления на социальные нужды	3 1 132,50	32 329	3 3 299	3 3 085,00	3 4 531	32 796,85	- 288,16	35 912	34 075,92	3 7 349	5 438,96
.6.	Расходы по сомнительным долгам	8 74,96	11 372	8 75	0 ,00	8 98	0,00	0,0 0	93 4	0, 00	9 72	0 ,00
.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 839,60	8 743	8 834	6 747,08	7 349	3 237,85	-3 509,23	6 766	2 875,54	5 964	2 732,36
.9.	Расходы на услуги банка		30 1	3 10	0 ,00	3 22	0,00	0,0 0	33 4	0, 00	3 48	0 ,00
.10.	Списание ДЗ		4 374					0,0 0				
.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0 ,00						0,0 0				

п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложение ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Предложение ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложение ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента							0,0				
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 0 135,29</b>	<b>66 233</b>	<b>4 6 735</b>	<b>3 9 991,45</b>	<b>4 6 638</b>	<b>36 076,37</b>	<b>-3 915,08</b>	<b>47 612</b>	<b>36 993,13</b>	<b>4 8 437</b>	<b>3 8 213,0</b>
	Налог на прибыль	3 18,37		2 768	1 03,00	2 856	106, 32	3,3 2	2 936	11 5,04	3 016	3 19,11
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							0,0				
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>4 0 453,65</b>	<b>66 233</b>	<b>4 9 503</b>	<b>4 0 094,45</b>	<b>4 9 494</b>	<b>36 182,69</b>	<b>-3 911,75</b>	<b>50 548</b>	<b>37 108,18</b>	<b>5 1 453</b>	<b>8 332,11</b>

**6. Реестр неподконтрольных расходов в сельском поселении «село Карага»** (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 5 652,50 тыс. руб., в 2020 году – 5 478,06 тыс. руб., в 2021 году – 5 710,68 тыс.руб., в 2022 году – 5 936,48 тыс.руб., в 2023 году – 6 175,72 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**6.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** - на 2021 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.2 Арендная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**6.3 Концессионная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**6.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**

**6.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** – на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы проанализированы на уровне фактических показателей 2019 года.

Проведя анализ расходов 2019 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Оссора» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух № 88 от 10.12.2018. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

При этом, экспертом исключены из фактических расходов 2019 года экономически необоснованные расходы в размере 0 тыс.руб., выплаченные как сверхлимит (таблица 11).

Таблица 11 – Расчет фактических расходов, понесенных теплоснабжающей организацией АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага» в 2019 году, руб.

№пп	наименование котельной	разрешение на выброс	выброс в пределах лимита	выбросы сверхлимита	всего принято Камчатского края за 2019 год	итого РСТ за
1	котельная Районная	№88 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	33243,61	0	33243,61	

Отклонено от предложения предприятия – 40,84 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.4.2 Расходы на обязательное страхование** - на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, страхование котельной п.Карага не проводилось.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.4.3 Иные расходы (транспортный налог)** - на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2019 года, понесенных предприятием АО «Оссора», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Карага» не отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Основные средства находятся в пользовании предприятия на основании концессионного соглашения.

Отклонено от предложения предприятия – 31 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.5 Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 5 306,67 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового

законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне – 30,3%.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2019 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФО МС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	



Таблица 12 - Сводная таблица основных средств АО «Оссора»

Наименование	дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования ОС, лет.	амортизационная группа	срок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	начисленная амортизация за период	остаточная стоимость	амортизация 2019	остаточная стоимость на конец периода	амортизация 2020	остаточная стоимость на конец периода	амортизация 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000159	04.08.2014	5,0	6,0	15,0	139 384,00	40 266,49	99 117,51	9 292,27	89 825,24	9 292,27	80 532,98	9 292,27
Насос К290/30 (гор.вода), 000000216, 24.09.2016, 213 685,88	24.09.2016	5,0	5,0	10,0	213 685,88	48 079,32	165 606,56	21 368,59	144 237,97	21 368,59	122 869,38	21 368,59
<b>Итого "Теплоснабжение" Карага</b>					<b>1 469 647,28</b>			<b>30 660,85</b>	<b>234 063,21</b>	<b>30 660,85</b>	<b>203 402,36</b>	<b>30 660,85</b>

Отклонено от предложения предприятия 88,34 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2021 года с учетом начисления амортизационных отчислений в последующие периоды.

**6.8. Расходы на услуги банков** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 49,13 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.11 Налог на прибыль** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 373,35 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» постановлением Службы от 28.10.2020 № 153 утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2021 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2019 год на уменьшение налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391".

Отклонено от предложения предприятия 118,43 тыс. руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «Оссора», который представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «Оссора», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утвержден	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	прогноз данных от организации 2020	Утвержден	факт 2021	Предложение ТСО на 2021 год	Утвержде	отклонен
		о РСТ Камчатского края 2019				о РСТ Камчатского края 2020			но РСТ Камчатского края 2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		187,00	192,61	0,00	0,00		199,74		-199,74
1.2.	Арендная плата									0,00
1.3.	Концессионная плата									0,00
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>48,70</b>	<b>64,00</b>	<b>70,38</b>	<b>62,60</b>	<b>38,66</b>		<b>71,84</b>	<b>0,00</b>	<b>-71,84</b>
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	39,40	33,00	39,38	41,00	38,66		40,84		-40,84
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,30	0,00	0,00	9,60	0,00		0,00		0,00
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	0,00	31,00	31,00	12,00			31,00		0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4 978,50	7 062,00	7 273,86	9 070,30	5 423,41		7 542,99	5 306,67	-116,73
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	141,96	795,46	141,16	148,00	0,00		145,00		0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	432,45	246,00	141,00	444,30	0,00		119,00	30,66	30,66

№ п.п.	Наименование расхода									
		Утвержден о РСТ Камчатско го края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	прогноз данных от организаци и 2020	Утвержден о РСТ Камчатско го края 2020	факт 2021	Предложени е ТСО на 2021 год	Утвержде но РСТ Камчатск ого края 2021	отклонен не от предыду щего периода регулиру вания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.9.	Расходы на услуги банка		46,00	47,38	30,00	0,00		49,13		0,00
1.10.	Списание ДЗ		34,00							0,00
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00								0,00
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента									0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>5 601,61</b>	<b>8 434,46</b>	<b>7 866,40</b>	<b>#####</b>	<b>5 462,06</b>	<b>0,00</b>	<b>8 127,71</b>	<b>5 337,33</b>	<b>-124,73</b>
2	Налог на прибыль	50,89		469,91	64,00	16,00		491,78	373,35	357,35
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									0,00
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>5 652,50</b>	<b>8 434,46</b>	<b>8 336,31</b>	<b>#####</b>	<b>5 478,06</b>	<b>0,00</b>	<b>8 619,48</b>	<b>5 710,68</b>	<b>232,62</b>

**7. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 142 706,56 тыс. руб., в 2020 году – 171981,58 тыс. руб., в 2021 году – 182 452,69 тыс. руб., в 2022 году – 189 586,38 тыс. руб., в 2023 году – 197 340,66 тыс. руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

**7.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)** - приняты экспертом в 2019 году – 125 453,68 тыс.руб., в 2020 году – 149 791,44 тыс.руб., в 2021 году – 164 412,84 тыс.руб., в 2022 году – 170 824,94 тыс.руб., в 2023 году – 177 828,76 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$  - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$  - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с [приложениями 4.4](#) и [4.5](#) с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;



$Q_{i,j,k}^k$  - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с [пунктами 8 и 9](#) Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 244,01 кг.у.т./Гкал исходя из расчета по топливно-энергетическому паспорту расхода топлива на производство тепловой энергии.

Необходимо отметить, что в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 06.08.2019 № 551 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Оссора» на 2020 год" по всему ТСО АО "ОССора" утвержден общий расход условного топлива в размере 239,2 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости по муниципальным образованиям на 2021 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 10,777 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2021 год, составят 151 641 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,7714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору №32008886019 от 24.03.2020 на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, а также в соответствии с приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07. 2020 г. № 425 «О утверждении методических рекомендации по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды» экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

Переводной коэффициент угля = низшая теплота сгорания угля / 7000 Ккал = 5400/7000 = 0,7714

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2021 год на уровне 13 970 тонн.

На основании требований пункта 28 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2021 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д № 32008886019, который на электронной площадке СБ-АСТ проведен в виде торга: Открытый аукцион в электронной форме на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» в размере 11 625 и во втором полугодии 2021 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2021 год по ПСЭР в размере 103,3% 2021/2020. Цена расхода 1 тн угля на 2021 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 768,84 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 850,88 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2020 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2021 год в размере 164 412,84 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2021 год 12 771,84 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

При этом, экспертом проведен анализ расхода топлива за фактический период регулирования 2019 года и представлен в таблице 14.

Таблица 14 – Анализ расхода топлива АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» в 2019 году

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклонение от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
Выработка	тыс.Гкал	46,484	46,294	44,860	44,860	- 1,434
Потери	тыс.Гкал	7,863	7,861	7,861	7,861	-
собственные нужды	тыс.Гкал	1,568	1,407	0,669	0,669	
хозяйственные нужды	тыс.Гкал	1,323	0,879	0	0	0
Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал	35,731	36,147	36,330	36,330	0,183
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал	44,917	44,887	44,191	44,860	- 0,027



показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклонение от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
УРУТ	кг/Гкал	240,32	241,80	249,53	240,32	- 1,480
расход условного топлива				11,19		
Коэффициент перевода		0,771	0,771	0,771	0,771	-
Потребление угля	тыс.тн	13,994	14,511	14,511	13,975	- 0,535
цена угля	руб/тн	8 965,13	9 230,73	9 230,73	9 230,73	-
стоимость угля	тыс.руб.	125 453,68	133 943,28	133 943,28	129 000,34	- 4 942,937

Исходя из представленного анализа видно, что фактический УРУТ превышает нормативный, соответственно в расчет факта Службой принят расход условного топлива в размере 240,32 кг/Гкал, исходя из утвержденного размера на 2019 год.

**6.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 8 319,13 тыс. руб., в 2020 году – 9 000,91 тыс. руб., в 2021 году – 10 043,75 тыс.руб., в 2022 году – 10 445,50 тыс. руб., в 2023 году – 10 863,32 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%,

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2019 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии № 117 от 01.10.2013. В 2019 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2019 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 15). Цены на электрическую энергию в 2019 году утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых

тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2019 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 77,8 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне.

Таблица 15 - Анализ расхода электрической энергии на предприятии АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора» в 2019 году, руб.

месяц	счет-фактура	объем, кВт*ч					офис ЖКХ НН	тариф без НДС	стоимость ,тыс.руб.	стоимость по котельны м,тыс.руб.	0,7782	0,86
		котельная "Районная" СН2	итого котельная "Районная "	итого котельная "Южная" СН2	итого котельная "Госпромхоз" СН2						офис ЖКХ на ТЭ	всего к учету РСТ Камчатского края за 2019 год
январь	счет №117 от 31.01.2019	122385	8034	32420	17443	3172	4,629	849,21	834,53	9,88	844,41	
февраль	счет №117 от 28.02.2019	109050	7233	29802	16065	2238	4,629	760,95	750,59	6,97	757,56	
март	счет №117 от 31.03.2019	122058	7815	32043	17659	2637	4,629	843,46	831,25	8,21	839,47	
апрель	счет №117 от 30.04.2019	109868	5619	28080	15093	2038	4,629	743,87	734,44	6,35	740,79	
май	счет №117 от 31.05.2019	99969	6244	30169	14975	1464	4,629	707,41	700,63	4,56	705,19	
июнь	счет №117 от 30.06.2019	98579	6669	27824	14384	1052	4,629	687,44	682,57	3,28	685,85	
июль	счет №117 от 31.07.2019	2209	10803	3549	13555	1506	4,75	150,20	143,05	4,81	147,86	
август	счет №117 от 31.08.2019	0	18556	700	13874	2122	4,75	167,45	157,37	6,78	164,15	
сентябрь	счет №117 от 30.09.2019	47858	53510	29312	13368	1866	4,75	693,09	684,23	5,96	690,19	
октябрь	счет №117 от 31.10.2019	103078	8524	30211	15018	1820	4,75	753,59	744,95	5,82	750,76	
ноябрь	счет №117 от 30.11.2019	112731	10580	28831	15400	1328	4,75	802,13	795,82	4,24	800,07	
декабрь	счет №117 от 31.12.2019	118049	10268	32280	15784	1322	4,75	844,09	837,81	4,23	842,04	
итого		1045834	153855	305221	182618	22565	0,004649	8002,90	7897,24	<b>71,10</b>	<b>7968,34</b>	

Таким образом, объем энергии на 2021 год определен в размере – 1,702 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии в размере 46,45 Квт\*ч/Гкал за 2019 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2021 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2021 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2021 году в размере 104% и составят 10 043,75 тыс.руб. То есть, к средневзвешенному тарифу на электроэнергию 2020 года, тарифы по полугодиям утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год», по низкому напряжению в первом полугодии в размере 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч, и во втором полугодии 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч x 104% = 6 042 руб./тыс. кВт\*ч.

Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «Оссора» в 2021 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СН- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.1.	ОАО "ЮЭСК" СН2 в т.ч.	1,70216		5 900,58			10 043,75		10 043,75
	Оссора (производство)	1,68753	0,232				9 957,16		9 957,16
	1 полугодие	1,030798	0,237	5 810			5 988,93		5 988,93
	2 полугодие	0,656731	0,224	6 042			3 968,23		3 968,23
	Оссора (службы) НН	0,015					86,58		86,58
	1 полугодие	0,009		5 825			51,64		51,64
	2 полугодие	0,006		6 058			34,95		34,95

Отклонено от предложения предприятия – 3 488,62 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**7.3 Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 1 813,93 тыс. руб., в 2020 году – 1 975,47 тыс. руб., в 2021 году – 2 480,00 тыс. руб., в 2022 году – 2 579,20 тыс. руб., в 2023 году – 2 682,37 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2019 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85\*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г. (таблица 17).

Таблица 17 – Расчет объема воды, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора»

Источник тепла	Техническая вода	ВСЕГО РАСХОД ВОДЫ
----------------	------------------	-------------------

	Заполнение системы с учетом остановок	Нормативная подпитка*	Вода на хоз.быт. нужды	Вода на технологию	Вода на шлакоудаление	Итого	на нужды горячего водоснабжения	на нужды отопления	Итого
	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3
2	8	9	10	11	12	13	14 =6+7	15=13	16
пос. Оссора - кот. "Южная"	210	1 220	346	0	88	1 864	8 342	1 864	10 206
пос. Оссора - кот. "Районная"	749	6 794	523	7 678	266	16 009	23 571	16 009	39 580
пос. Оссора - кот. "Госпромхоз"	44	276	181	0	27	528	2 650	528	3 178
пос. Карага - котельная № 1	228	1 068	539	0	58	1 893	3 140	1 893	5 033
<b>Всего по ТСО в том числе:</b>	<b>1 231</b>	<b>9 358</b>	<b>1 589</b>	<b>7 678</b>	<b>439</b>	<b>20 294</b>	<b>37 703</b>	<b>20 294</b>	<b>57 997</b>

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2021 году приняты в размере 2 480,00 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 25.11.2020 № 226 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 228,00 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 18.

Таблица 18 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	п. Осора								
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019 Осора	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложение ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на топливо	125 454	138 434	148 005	149 791	151 641	164 412,84	14621,40	170 824,94	177 828,76
2	Расходы на электрическую энергию	8 319	8 224	10 900	9 001	13 532	10 043,75	1042,84	10 445,50	10 863,32
3	Расходы на тепловую энергию	0						0,00		
4	Расходы на холодную воду	1 814	7 350	2 566	1 975	2 708	2 480,00	504,53	2 579,20	2 682,37
5	Расходы на теплоноситель	7 120	3 980	4 440	11 214	4 686	5 516,10	-5697,67	5 736,75	5 966,22
6	<b>ИТОГО</b>	<b>142 707</b>	<b>157 988</b>	<b>165 911</b>	<b>171 982</b>	<b>172 567</b>	<b>182 452,69</b>	10471,11	<b>189 586,38</b>	<b>197 340,66</b>



**8. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 23 419,03 тыс. руб., в 2020 году – 25 229,17 тыс. руб., в 2021 году – 26 294,11 тыс. руб., в 2022 году – 27 322,15 тыс. руб., в 2023 году – 28 439,69 тыс.руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

**8.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)** - приняты экспертом в 2019 году – 20 163,77 тыс.руб., в 2020 году – 22 580,16 тыс.руб., в 2021 году – 23 723,67 тыс.руб., в 2022 году – 24 648,89 тыс.руб., в 2023 году – 25 659,49 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$  - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$  - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с [приложениями 4.4](#) и [4.5](#) с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;



$Q_{i,j,k}^k$  - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с [пунктами 8 и 9](#) Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 210,52 кг.у.т./Гкал в соответствии с требованиями пункта 35 Основ ценообразования и исходя из условий концессионного соглашения № 1 от 10.08.2018 года.

Необходимо отметить, что в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 06.08.2019 № 551 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Оссора» на 2020 год" по всему ТСО АО "ОССора" утвержден общий расход условного топлива в размере 239,2 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости по муниципальным образованиям на 2021 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1,557 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2021 год, составят 23 077 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,7714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору №32008886019 от 24.03.2020 на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, а также в соответствии с приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07. 2020 г. № 425 «О утверждении методических рекомендации по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды» экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

Переводной коэффициент угля = низшая теплота сгорания угля / 7000 Ккал = 5400/7000 = 0,7714

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2021 год на уровне 2 018 тонн.

На основании требований пункта 28 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2021 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д № 32008886019, который на электронной площадке СБ-АСТ проведен в виде торга: Открытый аукцион в электронной форме на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» в размере 11 625 и во втором полугодии 2021 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2021 год по ПСЭР в размере 103,3% 2021/2020. Цена расхода 1 тн угля на 2021 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 754,09 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 768,55 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2020 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2021 год в размере 23 723,67 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2021 год 646,67 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

При этом, экспертом проведен анализ расхода топлива за фактический период регулирования 2019 года и представлен в таблице 19.

Таблица 19 – Анализ расхода топлива АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «село Карага» в 2019 году

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклоне ние от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
Выработка	тыс.Гкал	7,974	7,627	7,222	7,222	-0,405
Потери	тыс.Гкал	1,620	1,449	1,449	1,449	-
собственные нужды	тыс.Гкал	0,229	0,226	0,088	0,088	
хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,463	0,265			
Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал	5,662	5,687	5,685	5,685	-0,002
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал	7,745	7,401	7,134	7,134	
УРУТ	кг/Гкал	210,52	208,42	220,11	210,52	2,096
расход условного топлива				1,59		
Коэффициент перевода		0,771	0,771	0,771	0,771	-
Потребление угля	тыс.тн	2,113	2,061	2,061	1,971	-0,09

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклоне ние от факта PCO
1	2	3	4	5	6	7
цена угля	руб/тн	9 542,89	9 671,65	9 671,65	9 671,65	-
стоимость угля	тыс.руб.	20 163,77	19 929,99	19 929,99	19 061,69	-868,299

Исходя из представленного анализа видно, что фактический УРУТ превышает нормативный, соответственно в расчет факта Службой принят расход условного топлива в размере 210,52 кг/Гкал, исходя из утвержденного размера на 2019 год и закрепленного концессионным соглашением.

**8.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 2 181,36 тыс. руб., в 2020 году – 1 469,06 тыс. руб., в 2021 году – 1 842,37 тыс.руб., в 2022 году – 1 916,07 тыс. руб., в 2023 году – 1 992,71 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2019 году на основании представленных внутренних отчетов по приобретаемому ресурсу. В 2019 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2019 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 20). Цены на электрическую энергию в 2019 году утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на

общеексплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2019 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 77,8 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на уровне 14%, т.к. остальная часть распределяется на поселок Оссора.

Необходимо отметить, что в результате проведенного анализа выявлено, что фактический удельный расход электроэнергии на производство 1 Гкал составил 83,89 кВт\*ч/Гкал, что превышает установленный долгосрочный параметр по концессионному соглашению № 1 от 10.08.2018 года, который закреплен как условие конкурса на уровне 54,30 кВт\*ч/Гкал.

Таким образом, объем энергии на 2021 год определен в размере – 0,311 млн. Квт/ч с применением удельного расхода электроэнергии, закрепленного концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 год, на уровне 54,30 кВт\*ч/Гкал к принятому плановому размеру полезного отпуска на 2021 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2021 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2021 году в размере 104% и составят 10 043,75 тыс.руб. То есть, к средневзвешенному тарифу на электроэнергию 2020 года, тарифы по полугодиям утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год», по низкому напряжению в первом полугодии в размере 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч, и во втором полугодии 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч x 104% = 6 042 руб./тыс. кВт\*ч.

Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 21.

Таблица 21 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «Оссора» в 2021 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СН- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2. 2.	АО "ОССОРА"	0,31137					1 842,37		1 842,37
	Карага (производство) НН	0,30871	0,042				1 826,61		1 826,61
	1 полугодие	0,1870275	0,043	5 825			1 089,44		1 089,44
	2 полугодие	0,1216867	0,042	6 058			737,18		737,18
	Карага (службы) НН	0,0027					15,76		15,76
	1 полугодие	0,0013		5 825			7,64		7,64
	2 полугодие	0,0013		6 058			8,12		8,12
	ИТОГО	2,01353		5 903			11 886,12		11 886,12
	1 полугодие	1,228001		5 825			7 137,65		7 137,65
	2 полугодие	0,785526		6 058			4 748,48		4 748,48

Отклонено от предложения предприятия – 2 409,20 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Таблица 20 - Анализ расхода электрической энергии на предприятии АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага» в 2019 году, руб.

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	1 пол 2019	2 пол 2019	год	отклоне ние от факта АО "Оссора "
ПО 2019,Гкал	614,22 5	603,01	598,667	571,59 7	541,75 2	515,086	0	0	508,482	537,76	581,29 2	613,47 3	3444,3 37	2241,0 07	5685,344	
удельный расход фактически	82,64	79,14	83,92	86,14	72,73	82,01	#ДЕ Л/0!	#ДЕЛ/ 0!	94,79	79,66	76,52	78,63	81,18	88,05	83,89	29,59
расход ээ через ПО по КС	33352, 42	32743,44	32507,62	31037, 72	29417, 13	27969,1 7	0,00	0,00	27610,5 7	29200, 37	31564, 16	33311, 58	187027 ,50	121686 ,68	308714,1 8	168205, 82
сумма офис с общим АУП ,руб.	1,55	1,09	1,29	0,99	0,71	0,51	0,75	1,06	0,93	0,91	0,66	0,66	6,14	4,98	11,13	
сумма офис с АУП Карага,руб.	0,17	0,14	0,13	0,14	0,12	0,14	0,86	0,31	0,19	0,10	0,12	0,10	0,84	1,68	2,52	
тариф 2019	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75				
<b>итого принято к учету РСТ Камчатско го края по с.Карага</b>	<b>156,10</b>	<b>152,80</b>	<b>151,90</b>	<b>144,81</b>	<b>137,00</b>	<b>130,12</b>	<b>1,61</b>	<b>1,37</b>	<b>132,27</b>	<b>139,72</b>	<b>150,71</b>	<b>158,99</b>	<b>872,73</b>	<b>584,67</b>	<b>1457,41</b>	<b>787,78</b>

**8.3 Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 103,00 тыс. руб., в 2020 году – 107,13,00 тыс. руб., в 2021 году 254,00 тыс. руб., в 2022 году – 264,16 тыс. руб., в 2023 году – 274,73 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2019 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85\*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г. (таблица 22).

Таблица 22 – Расчет объема воды, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага»

Источник тепла	Техническая вода						ВСЕГО РАСХОД ВОДЫ		
	Заполнение системы с учетом остановок	Нормативная подпитка*	Вода на хоз.быт. нужды	Вода на технологию	Вода на шлакоудаление	Итого	на нужды горячего водоснабжения	на нужды отопления	Итого
	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3
2	8	9	10	11	12	13	14 =6+7	15=13	16
пос. Карага - котельная № 1	228	1 068	539	0	58	1 893	3 140	1 893	5 033
<b>Всего по ТСО в том числе:</b>	<b>1 231</b>	<b>9 358</b>	<b>1 589</b>	<b>7 678</b>	<b>439</b>	<b>20 294</b>	<b>37 703</b>	<b>20 294</b>	<b>57 997</b>

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2021 году приняты в размере 254,00 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 25.11.2020 № 226 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 61,00 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 23.



Таблица 23 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	с. Карага										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложено ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	отклонение от предыдущего периода регулирования	Предложено ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложено ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Расходы на топливо	20 164	19 625	22 497	22 580	23 077	23 723,67	1 143,51	24 377	24 648,89	25 449	25 659,49
2	Расходы на электрическую энергию	2 181	2 565	3 488	1 469	4 252	1 842,37	373,32	4 349	1 916,07	4 459	1 992,71
3	Расходы на тепловую энергию							0,00				
4	Расходы на холодную воду	103	533	298	107	315	254,00	146,87	329	264,16	338	274,73
5	Расходы на теплоноситель	971	300	403	1 073	426	474,07	-598,76	445	493,04	458	512,76
6	<b>ИТОГО</b>	<b>23 419</b>	<b>23 023</b>	<b>26 686</b>	<b>25 229</b>	<b>28 070</b>	<b>26 294,11</b>	1 064,94	<b>29 500</b>	<b>27 322,15</b>	<b>30 704</b>	<b>28 439,69</b>

## **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;**

### **1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2021 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора».**

**1.1 Нормативный уровень прибыли** - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА»), расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 150 642 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2021-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + 3С_i^{\text{ИП}} + КД_i$$

$КВ_i$  - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$3С_i^{\text{ИП}}$  - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам,

включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КД<sub>i</sub> - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».

Соответственно, в расчете на 2022-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,12% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 399 тыс.руб., в 2020 – 412 тыс.руб., в 2021 – 425,30 тыс.руб., в 2022 – 460,17 тыс.руб., в 2023 – 476,44 тыс.руб.

Дополнительно учтено 14,05 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

**1.2 Предпринимательская прибыль** – в соответствии с требованиями п.74(1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](#) Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 9 993,00 тыс.руб., в 2020 году – 10 341,91 тыс.руб., в 2021 году – 10 677,43 тыс.руб., в 2022 году – 11 024,99 тыс.руб., в 2023 году – 11 385,05 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

## **2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага».**

**2.1 Нормативный уровень прибыли** - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на

электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА», расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 22 115 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2021-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12, т.к. в сельском поселении «село Карага» действует концессионное соглашение:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}}$$

$\Pi_i^{\text{норм}}$  - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}$  - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{пр}}$  - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно утвержден финансовый план постановлением Службы от 28.10.2020 № 153, то в расчет прибыли включены расходы на капитальные вложения в соответствии с планом финансирования мероприятий концессионного соглашения, а также социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».



Соответственно, в расчете на 2020-2023 годы применен долгосрочный параметр, сложившийся в следующих размерах:

2021 год – 2,70% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

2022 год – 2,74% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

2023 год - 2,77% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

Соответственно, в расчете на 2022-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 62 тыс.руб., в 2020 – 64 тыс.руб., в 2021 – 1 493,40 тыс.руб., в 2022 – 1 568,77 тыс.руб., в 2023 – 1 643,52 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1 409,41 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**2.2. Предпринимательская прибыль** – в соответствии с требованиями п.74(1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](#) Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год - 1492,00 тыс.руб., в 2020 году – 1 547,31 тыс.руб., в 2021 году – 1 600,31 тыс.руб., в 2022 году – 1 655,29 тыс.руб., в 2023 году – 1 712,33 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 24 и 25.

Таблица 24 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ОССОРА» в сельском поселении «поселок Оссора»

№ п.п.	Наименование расхода	Период регулирования Оссора			
		Утверждено Служба 2020	Утверждено Служба 2021	отклонение значений от предыдущего периода регулирования	
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	153 609,82	157 548,38	3 939	2,6%
2	Неподконтрольные расходы	40 094,45	36 182,69	-3 912	-9,8%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	171 981,58	182 452,69	10 471	6,1%
4	Нормативная прибыль	412,00	425,30	13	3,2%
5	Предпринимательская прибыль	10 341,91	10 677,43	336	3,2%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			0	#ДЕЛ/0!
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-2 745,72	-16 677,04	-13 931	507,4%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			0	#ДЕЛ/0!
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			0	#ДЕЛ/0!
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			0	#ДЕЛ/0!
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	373 694,04	<b>370 609,45</b>	-3 085	-0,8%
12	Товарная выручка			0	#ДЕЛ/0!
	Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	362 480,27	<b>365 093,35</b>	2 613	0,7%
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	11 213,77	5 516,10	-5 698	-50,8%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Оссора» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на ресурсы в плановом периоде 2020 года.

Таблица 25 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ОССОРА» в сельском поселении «село Карага»

№ п.п.	Наименование расхода	Период регулирования Карага			
		Утверждено Служба 2019	Утверждено Служба 2020	отклонение значений от предыдущего периода регулирования	
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	22 551,09	23 129,30	578,21	2,6%
2	Неподконтрольные расходы	5 478,06	5 710,68	232,62	4,2%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	25 229,17	26 294,11	1 064,94	4,2%
4	Нормативная прибыль	64,00	1 493,40	1 429,40	2233,4%
5	Предпринимательская прибыль	1 547,31	1 600,31	53,00	3,4%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			0,00	#ДЕЛ/0!
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-278,19	-927,32	-649,13	233,3%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			0,00	#ДЕЛ/0!
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			0,00	#ДЕЛ/0!
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			0,00	#ДЕЛ/0!
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>54 591,45</b>	<b>57 300,49</b>	2 709,03	5,0%
12	Товарная выручка			0,00	#ДЕЛ/0!
	Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	<b>53 518,62</b>	<b>56 826,41</b>	3 307,79	6,2%
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	1 072,83	474,07	-598,76	-55,8%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Оссора» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на топливо в плановом периоде 2021 года, а также утверждением инвестиционной программы в соответствии с заключенным концессионным соглашением.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года:



$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pez_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

$OP_i^{CK}$  - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в  $i$ -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования по [формуле \(10\)](#) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{CK}$  - скорректированные неподконтрольные расходы в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](#) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$  - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с [пунктом 50](#) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{CK}$  - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования на  $i$ -й год по [формуле \(12\)](#) с применением величины  $HBB_i^{CK}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, тыс. руб.;

$\Delta Pez_i$  - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на  $i$ -й год в соответствии с [пунктом 42](#) Методических указаний, тыс. руб.;

$PПП_i$  - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с [пунктом 74\(1\)](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-n}^K$  - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с [пунктом 12](#) Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^\Phi - ТВ_{i-2}$$



Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-n}^{\kappa} + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило:

В сельском поселении «поселок Оссора» - «-16 677,04 тыс. руб.» (таблица 26);

В сельском поселении «село Карага» - «-2 781,96 тыс. руб.» (таблица 27), в соответствии с требованиями пункта 12 Методических указаний, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Таким образом, экспертом предлагается учесть данный избыточнополученный доход в 2022 году в размере «-927,32 тыс.руб.», в 2022 году «-927,32 тыс.руб.», в 2023 году - «-927,32 тыс.руб.», в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Таблица 26 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений в сельском поселении «поселок Оссора», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 997,70	13 611	4 613,30	8 997,70	-	откорректировано в соответствии с требованиями п.55,56 Методических указаний
2	Расходы на ремонт основных средств	22 833,33	21 489	- 1 344,33	22 833,33	-	
3	Расходы на оплату труда	108 367,85	111 653	3 285,15	108 367,85	-	
4	Проезд в отпуск	3 266,61	2 629	- 637,61	3 266,61	-	
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 311,35	854	- 457,35	1 311,35	-	
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 011,77	6 151	2 139,23	4 011,77	-	
6.1.	Расходы на оплату услуг связи	744,82		- 744,82	744,82	-	
6.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	
6.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	1 464,76		- 1 464,76	1 464,76	-	
6.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	536,66		- 536,66	536,66	-	
6.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-	-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6.6.	Расходы на оплату других работ и услуг (охрана труда и спецодежда)	1 029,58		- 1 029,58	1 029,58	-	
6.7.	карты, схемы	-		-	-	-	
6.8.	объявления, статьи в газете	-		-	-	-	
6.9.	подписка, бланки, печатная продукция	-		-	-	-	
6.10	Техосмотр, техдиагностика АТС	1,09		- 1,09	1,09	-	
6.11	Госпошлина, прочие платежи	64,00		- 64,00	64,00	-	
6.12	почтовые услуги, канцелярские товары	72,75		- 72,75	72,75	-	
6.13	содержание ЭВМ и ККМ	73,18		- 73,18	73,18	-	
6.14	гидрометеоинформация	24,93		- 24,93	24,93	-	
<b>11</b>	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	<b>1 853,56</b>	<b>1 991</b>	<b>137,44</b>	<b>1 853,56</b>	-	
7	Расходы на служебные командировки	578,52	556	- 22,52	578,52	-	
8	Расходы на обучение персонала	159,66	178	18,34	159,66	-	
9	Лизинговый платеж			-	-	-	
10	Арендная плата	933,29	956	22,71	933,29	-	
11	Расходы на услуги банка	182,09	301	118,91	182,09	-	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>150 642,17</b>	<b>158 378,00</b>	<b>7 735,83</b>	<b>150 642,17</b>	-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссога	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	7 456	7 456,00	0	-	расходы учтены в составе операционных расходов, отсутствует распределение расходов на АУП,стройцех, гараж,мехцех
1.2.	Арендная плата			-		-	
1.3.	Концессионная плата			-		-	
1.4.	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>288,23</b>	<b>384</b>	<b>95,78</b>	<b>148,66914</b>	<b>- 139,56</b>	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	248,90	107	- 141,90	107,00	- 141,90	в соответствии с п.29 Принципов и методов регулирования представлена декларация по выплатам за выбросы вредных веществ в атмосферный воздух за 2019 год, при этом по котельной "Госпромхоз" выявлено превышение размера выбросов в пределах лимита. сверхлимитные выбросы отклонены в полном объеме в соответствии с действующим законодательством
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	27,90	96	68,10	28,0224	0,12	представлен страховой полис на страхование опасного объекта котельная в п.Оссора №RGOX119129542040000, обязательное страхование автомобиля,закрепленного за участком КАМАЗ 5511 в размере

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							9511,2 р., КАМАЗ 6520-260-63 в размере 9511,2 р.
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	11,43	181	169,58	13,65	2,23	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация на имущество 2019 год. При этом, отсутствует разбивка по видам имущества. Транспортный налог- в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация по уплате транспортного налога за 2019 год принят КАМАЗ 5511
1.5.	Отчисления на социальные нужды	31 132,50	32 329	1 196,50	32309,69	1 177,19	согласно карточке счета 20.01, представлен отчет по форме КНД 11511111
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	874,96	11 372	10 496,81	0	- 874,96	представлены реестры постановлений о возбуждении исполнительных производств в п.Оссора на сумму 12 066 810,76 руб.При этом, суммы долга указаны без разбивки по видам коммунальных услуг, а также необходимо отметить, что все исполнительные производства от 2019 года, что говорит о сроках подачи и взыскания сумм в течение 3-х лет

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссога	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 839,60	8 743	903,40	3899,88	- 3 939,72	представлена ведомость амортизации за 2019 год, инвентарные карточки
1.9.	Расходы на услуги банка			-		-	
1.10.	Списание ДЗ			-		-	
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-		-		-	
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента			-		-	
	<b>ИТОГО</b>	<b>40 135,29</b>	<b>60 283,77</b>	<b>20 148,49</b>	<b>36 358,24</b>	<b>- 3 777,05</b>	
2	Налог на прибыль	318,37	0		0	- 318,37	представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391"
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					-	
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>40 453,65</b>	<b>60 283,77</b>	<b>20 148,49</b>	<b>36358,2388</b>	<b>- 4 095,41</b>	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на топливо	125 453,68	138 434	12 980,32	121 736,36	- 3 717,32	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с ООО "КМП" от 02.0.2019 №У-08-2019, информация на официальном сайте о прохождении торгов имеется. При этом. На участие в аукционе не было подано ни одной заявки, договор заключен на основании п.17.3.13 Положения о закупках АО "Оссора". Дополнительно исключены расходы на топливо, полученные в результате субсидии по Постановлению Правительства Камчатского края № 166-П в размере 7 263 980,44 руб. в 2019 году
2	Расходы на электрическую энергию	8 319,13	8 224	- 95,13	7 968,34	- 350,79	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с АО "ЮЭСК, который поставляет электроэнергию в п.Оссора, реестр счетов-фактур, актов выполненных работ и счетов
3	Расходы на тепловую энергию	-		-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
4	Расходы на холодную воду	1 813,93	7 350	5 536,07	1 814,10	0,17	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения, в результате анализа выявлено списание необоснованных объемов холодной воды на производство, когда через расчет по нормативным значениям показателей сумма расхода принималась меньше в 4 раза, таким образом экспертом принят расчет расхода воды, утенный на 2019 год по расчету с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5	Расходы на теплоноситель	7 119,82	3 980	- 3 139,82	3 979,83	- 3 139,99	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. Таким образом, расходы приняты с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
<b>6</b>	<b>ИТОГО ресурсы</b>	<b>142 706,56</b>	<b>157 988,00</b>	<b>15 281,44</b>	<b>135 498,63</b>	<b>- 7 207,93</b>	
4	Нормативная прибыль	398,52	25	- 373,52		- 398,52	расчет произведен в соответствии с требованиями п.41 формулы 12.1 Методических указаний, установлен ДПР 0,12%, у предприятия АО "Оссора" заключен коллективный договор на 2018-2021 гг от 21.02.2018

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5	Предпринимательская прибыль	9 992,67		- 9 992,67	9 992,67	-	в соответствии с требованиями п.55, где расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-		-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 113,82		- 2 113,82		- 2 113,82	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			-		-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			-		-	
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>346 307,36</b>	<b>376 674,77</b>	<b>30 685,75</b>	<b>332 491,71</b>	<b>- 13 815,68</b>	
12	Товарная выручка					-	
	<b>Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии</b>	<b>339 187,53</b>	<b>372 694,77</b>	<b>33 825,57</b>	<b>328 511,88</b>	<b>- 10 675,68</b>	
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	7 119,83	3 980,00	- 3 139,82	3 979,83	- 3 140,00	

Полезный отпуск всего 35,73113  
 полезный отпуск 1 полугодие 2019  
 полезный отпуск 2 полугодие 2019  
 тариф 1 полугодия 2019 9329,80

36,330116  
 22,191626  
 14,13849

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
	тариф 2 полугодия 2019	9770,88					
	товарная выручка	339 187,53			345 188,92	6 001	
	выпадающие доходы "+"/избыточно полученные "-"				- 16 677,04		

Таблица 27 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений в сельском поселении «село Карага», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 425,81	4 111,00	2 685,19	1 425,81	-	откорректировано в соответствии с требованиями п.55,56 Методических указаний
2	Расходы на ремонт основных средств	2 675,00	4 330,00	1 655,00	2 675,00	-	
3	Расходы на оплату труда	16 739,75	23 290,00	6 550,25	16 739,75	-	
4	Проезд в отпуск	517,62	251,00	- 266,62	517,62	-	
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	207,80	16,00	- 191,80	207,80	-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	403,61	1 033,00	629,39	403,61	-	
6.1.	Расходы на оплату услуг связи	118,03		- 118,03	118,03	-	
6.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	
6.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	-		-	-	-	
6.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	85,04		- 85,04	85,04	-	
6.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-	-	
6.6.	Расходы на оплату других работ и услуг (охрана труда и спецодежда)	163,15		- 163,15	163,15	-	
6.7.	карты, схемы	-		-	-	-	
6.8.	объявления, статьи в газете	-		-	-	-	
6.9.	подписка, бланки, печатная продукция	-		-	-	-	
6.10	Техосмотр, техдиагностика АТС	0,17		- 0,17	0,17	-	
6.11	Госпошлина, прочие платежи	10,14		- 10,14	10,14	-	
6.12	почтовые услуги, канцелярские товары	11,53		- 11,53	11,53	-	
6.13	содержание ЭВМ и ККМ	11,60		- 11,60	11,60	-	
6.14	гидрометеоинформация	3,95		- 3,95	3,95	-	
<b>11</b>	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	<b>145,83</b>	<b>463</b>	<b>317,17</b>	<b>145,83</b>	<b>-</b>	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
7	Расходы на служебные командировки	91,68	78,00	- 13,68	91,68	-	
8	Расходы на обучение персонала	25,30	43,00	17,70	25,30	-	
9	Лизинговый платеж			-	-	-	
10	Арендная плата		296,00	296,00	-	-	
11	Расходы на услуги банка	28,85	46,00	17,15	28,85	-	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>22 115,42</b>	<b>33 494,00</b>	<b>11 378,58</b>	<b>22 115,42</b>	<b>-</b>	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		-	-		-	расходы учтены в составе операционных расходов, отсутствует распределение расходов на АУП,стройцех, гараж,мехцех
1.2.	Арендная плата			-		-	
1.3.	Концессионная плата			-		-	
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>48,70</b>	<b>91</b>	<b>42,30</b>	<b>33,24361</b>	<b>- 15,46</b>	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	39,40	33,00	- 6,40	33,24	- 6,16	в соответствии с п.29 Принципов и методов регулирования представлена декларация по выплатам за выбросы вредных веществ в атмосферный воздух за 2019 год
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,30	27,00	17,70		- 9,30	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	-	31,00	31,00		-	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация на имущество 2019 год. При этом, отсутствует разбивка по видам имущества. Транспортный налог- в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация по уплате транспортного налога за 2019 год
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4 978,50	7 062,00	2 083,50	7059,69	2 081,19	согласно карточке счета 20.01,представлен отчет по форме КНД 11511111
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	141,96	795,46	653,50	0	- 141,96	представлены реестры постановлений о возбуждении исполнительных производств в п.Оссора на сумму 705 690,9 руб.При этом, суммы долга указаны без разбивки по видам коммунальных услуг, а также необходимо отметить, что все исполнительные производства от 2019 года, что говорит о сроках подачи и взыскания сумм в течение 3-х лет

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	432,45	246,00	- 186,45	30,66	- 401,79	представлена ведомость амортизации за 2019 год, при этом, все имущество передано по концессионному соглашению, и в соответствии с требованиями НК РФ отображается на забалансовом счете, на учете стоит иное имущество, на которое представлено обоснование, в том числе основание приобретения данного имущества, инвентарные карточки
1.9.	Расходы на услуги банка			-		-	
1.10.	Списание ДЗ			-		-	
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-		-		-	
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента			-		-	
	<b>ИТОГО</b>	5 601,61	<b>8 194,46</b>	<b>2 592,85</b>	<b>7123,594365</b>	<b>1 521,98</b>	
2	Налог на прибыль	50,89	-	- 50,89	0	- 50,89	представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение налога,



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391"
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			-		-	
<b>4</b>	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>5 652,50</b>	<b>8194,458333</b>	<b>2541,955912</b>	<b>7123,594365</b>	<b>1 471,09</b>	
1	Расходы на топливо	20 163,77	19 625,00	- 538,77	19 061,69	- 102,08	1 в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с ООО "КМП" от 02.0.2019 №У-08-2019, информация на официальном сайте о прохождении торгов имеется. При этом. На участие в аукционе не было подано ни одной заявки, договор заключен на основании п.17.3.13 Положения о закупках АО "Оссора".
2	Расходы на электрическую энергию	2 181,36	2 565,00	383,64	1 457,41	- 723,95	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен расчет потребления электрической энергии на собственных объектах в с.Карага. На данной территории поставщиком является АО "Оссора", основание для списания расходов производственные отчеты

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							ежемесячного потребления электрической энергии на производственных участках
3	Расходы на тепловую энергию			-		-	
4	Расходы на холодную воду	103,00	533,00	430,00		- 103,00	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. таким образом экспертом принят расчет расхода воды, утенный на 2019 год по расчету с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
5	Расходы на теплоноситель	970,90	300,00	- 670,90	300,40	- 670,50	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. Таким образом, расходы приняты с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС,

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
<b>6</b>	<b>ИТОГО ресурсы</b>	23 419,03	<b>23 023,00</b>	- 396,03	<b>20 819,49</b>	- 2 599,54	
4	Нормативная прибыль	61,56	65,00	3,44		- 61,56	расчет произведен в соответствии с требованиями п.41 формулы 12.1 Методических указаний,установлен ДПР 0,12%, у предприятия АО "Оссора" заключен коллективный договор на 2018-2021 гг от 21.02.2018
5	Предпринимательская прибыль	1 491,52		- 1 491,52	1 491,52	-	в соответствии с требованиями п.55, где расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-		-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	334,96		- 334,96		- 334,96	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			-		-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			-		-	
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>53 074,76</b>	<b>64 776,46</b>	<b>11 701,47</b>	<b>51 550,02</b>	<b>- 1 524,97</b>	
12	Товарная выручка					-	
	<b>Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии</b>	<b>52 103,90</b>	<b>64 476,46</b>	<b>12 372,37</b>	<b>51 249,63</b>	<b>- 854,51</b>	
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	970,86	300,00	- 670,90	300,40	- 670,46	

Полезный отпуск всего 5,62653  
 полезный отпуск 1 полугодие 2019  
 полезный отпуск 2 полугодие 2019  
 тариф 1 полугодия 2019 9329,80  
 тариф 2 полугодия 2019 9770,88

5,685344  
 3,444337  
 2,241007

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
	товарная выручка	52 104			54031,58582	1 928	

выпадающие доходы "+"/избыточно полученные "-"

учесть в НВВ 2021

- **2 781,96**

учесть в НВВ 2022

- 927,32

учесть в НВВ 2023

- 927,32

- 927,32

Основным видом деятельности АО «Оссора» является выработка и подача тепловой энергии. Другие виды финансово-хозяйственной деятельности включают услуги по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, транспортирование бытовых и коммунальных отходов и прочие услуги. Структура выручки (без учета НДС) по видам деятельности:

Наименование	2019 год	Удельный вес в структуре доходов, %	2018 год	Удельный вес в структуре доходов, %
<b>Водоотведение</b>	<b>3 718</b>	<b>0,7%</b>	<b>3 824</b>	<b>0,8</b>
<b>Водоснабжение, всего</b>	<b>15 131</b>	<b>2,9%</b>	<b>15 685</b>	<b>3</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	1 604		-	-
- участок п.Оссора	13 527	2,6%	-	-
<b>Вывоз ЖБО, всего</b>	<b>6 302</b>	<b>1,2%</b>	<b>7 455</b>	<b>1,7</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	202	0,0%	-	-
- участок п. Оссора	6 100	1,2%	-	-
<b>Вывоз ТКО, всего</b>	<b>5 737</b>	<b>1,1%</b>	<b>8 386</b>	<b>2</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	740	0,1%	-	-
- участок п. Оссора	4997	1,0%	-	-
<b>Теплоснабжение, всего</b>	<b>408 654</b>	<b>77,8%</b>	<b>383 218</b>	<b>77</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	52 333	10,0%	-	-
- участок п.Оссора	356 321	67,9%	-	-
<b>Электроснабжение</b>	<b>44 984</b>	<b>8,6%</b>	<b>36 320</b>	<b>7</b>
<b>Услуги бани</b>	<b>3 442</b>	<b>0,7%</b>	<b>2 608</b>	<b>0,5</b>
<b>Прочая деятельность</b>	<b>37 157</b>	<b>7,1%</b>	<b>42 425</b>	<b>8</b>
<b>Итого строка 2110 Отчета о финансовых результатах</b>	<b>525 125</b>	<b>100,0%</b>	<b>499 921</b>	

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ОССОРА» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели:

**Сельское поселение «поселок Оссора».**



Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 339 188 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 362 480,27 тыс. руб. (2020/2019 – 107%), в 2021 – 365 093,35 тыс. руб. (2021/2020 – 0,7%), в 2022 году – 394 498,81 тыс. руб. (2022/2021 – 108%), в 2023 году – 408 420,74 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 36,330 тыс. Гкал. ПО на 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка составит **9 977,40** руб./Гкал:

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9 847,47 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 366,17 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 105,3%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 366,17 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 11 631,84 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 112,2%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11 631,84 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 10 629,93 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 91,4%)

### **Сельское поселение «село Карага».**

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 52 104 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 53 518,62 тыс. руб. (2020/2019 – 103%), в 2021 – 56 826,41 тыс. руб. (2021/2020 – 106%), в 2022 году – 58 853,57 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в 2023 году – 61 026,42 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 5,685 тыс. Гкал. ПО на 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка «поселок Карага» составит – **9 995,25 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9 847,47руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 98,2%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 222,37 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,8%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 222,37 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 10 550,65 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 103,2%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 10 550,65 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 11 015,78 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 104,4%)

## **ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель**

Экспертами Службы установлено, что на территории Карагинского муниципального района в сельском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» поставщиком холодной воды является АО «ОССОРА».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2021-2023 годы тарифы на

теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага», утвержденных для АО «ОССОРА».

### **ВЫВОДЫ по Главе 2:**

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» на 2021-2023 годы составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	137,91	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	137,91	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	144,58	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	144,58	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	150,42	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	165,49	

2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	165,49	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	173,50	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	173,50	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	180,50	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	90,00	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	90,00	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	
1.5			01.01.2021- 30.06.2021	130,84	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	138,66	

11.7			01.01.2022 30.06.2022	-	138,66	
1.8			01.07.2022 31.12.2022	-	146,29	
1.9			01.01.2023 30.06.2023	-	146,29	
1.10			01.07.2023 31.12.2023	-	153,51	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 30.06.2019	-	143,56	
2.2			01.07.2019 31.12.2019	-	149,22	
2.3			01.01.2020 30.06.2020	-	149,22	
2.4			01.07.2020 31.12.2020	-	157,01	
2.5			01.01.2021- 30.06.2021	-	157,01	
2.6			01.07.2021 31.12.2021	-	166,39	
2.7			01.01.2022 30.06.2022	-	166,39	
2.8			01.07.2022 31.12.2022	-	175,55	
2.9			01.01.2023 30.06.2023	-	175,55	
2.10			01.07.2023 31.12.2023	-	184,21	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 30.06.2019	-	90,00	
3.2			01.07.2019 31.12.2019	-	90,00	
3.3			01.01.2020 30.06.2020	-	90,00	
3.4			01.07.2020 31.12.2020	-	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	-	90,00	
3.6			01.07.2021 31.12.2021	-	90,00	
3.7			01.01.2022 30.06.2022	-	<*>	
3.8			01.07.2022 31.12.2022	-	<*>	
3.9			01.01.2023 30.06.2023	-	<*>	
3.10			01.07.2023 31.12.2023	-	<*>	

## Глава 2. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 329,80		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	9 770,88		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	9400,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	9847,47		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	137,91	10366,17		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	137,91	10366,17		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	144,58	11631,84		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	144,58	11631,84		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	150,42	10629,93		

2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	-	143,56	11 195,76	
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	-	150,62	11 725,06	
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	-	150,62	11280,00	
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	-	159,32	11816,96	
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	-	159,32	11816,96	
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	-	165,49	12439,40	
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	-	165,49	12439,40	
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	-	173,50	13958,21	
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	-	173,50	13958,21	
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	-	180,50	12755,92	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	-	90,00	1 830,51	
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	-	90,00	1 877,00	
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	-	90,00	1 877,00	
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	-	90,00	1 950,00	
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	-	90,00	<*>	
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	-	90,00	<*>	
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	-	<*>	<*>	
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	-	<*>	<*>	
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	-	<*>	<*>	
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	-	<*>	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района,

на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 200,00		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	9 206,01		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	9 206,01		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	10 032,44		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	138,66	10222,37		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	138,66	10222,37		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	146,29	10550,65		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	146,29	10550,65		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	153,51	11015,78		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 040,00		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	11 047,21		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	11 047,21		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	12 038,93		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	11816,96		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	166,39	12266,85		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	166,39	12266,85		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	175,55	12660,78		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	175,55	12660,78		



2.10		01.07.2023 31.12.2023	-	184,21	13218,93		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*						
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 30.06.2019	-	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 31.12.2019	-	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 30.06.2020	-	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 31.12.2020	-	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021- 30.06.2021		90,00	<*>		
3.6		01.07.2021 31.12.2021	-	90,00	<*>		
3.7		01.01.2022 30.06.2022	-	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 31.12.2022	-	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 30.06.2023	-	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 31.12.2023	-	<*>	<*>		

Теплоснабжающая организация АО «ОССОРА» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 01.12.2020 № 1892 (вх. от 01.12.2020 № 90/4335) выразили согласие с рассматриваемым проектом и проведение заседания Правления Службы в отсутствие представителей организации.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) в наименовании, по тексту и в приложениях слова «городское поселение «поселок Оссора»» заменить словами «сельское поселение «поселок Оссора»»;

2) приложения 2 – 4, 6 – 9 изложить в редакции согласно приложениям 4-10 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **4. СЛУШАЛИ:**

О закрытии дела по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год  
(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** – в адрес Службы направлено заявление АО «Корякэнерго» направлено заявление от 12.10.2020 № 2445/03. По инициативе органа регулирования приказом руководителя Службы от 23.10.2020 № 90.01/03-283 с 23.10.2020 были открыты дела:

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 254/ТП-2021;

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 255/ТП-2021.

В рамках проведения экспертизы экономической обоснованности установления платы за подключение к сетям теплоснабжения потребителей сельского поселения «село» Тиличики Олюторского муниципального района на 2021 год, Службой были направлены запросы в адрес потенциальных заявителей, которые организация направила в составе обосновывающих документов для открытия дел по установлению платы за подключение, и получены ответы.

От администрации Олюторского муниципального района (письмо от 30.10.2020 № 4600, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-04/2426) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующие объекты к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Отдельно стоящее двухэтажное здание общей площадью 884,4 кв.м.», расположенного по адресу ул. Молоджная д.10 А, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 0,1 Гкал/ч (обращение МКУ культуры Олюторского муниципального района «Центр культуры и досуга» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 19.10.2017);

- «Тиличикская средняя школа», расположенного по адресу ул. Молодежная д.9, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение Администрации Олюторского района в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 18.10.2017).

От Министерства здравоохранения Камчатского края (письмо от 03.11.2020 № 21.21/16732, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-04/2425) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующие объекты к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Больничный комплекс в с. Тиличики Олюторского района», расположенного по адресу ул. Солнечная д.8, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение КБУЗ Камчатского края «Олюторская районная больница» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 16.03.2018).

При этом, на объект «Тиличикская школа-интернат для обучающихся с ограниченными возможностями здоровья», расположенного по адресу ул. Молодежная д.13, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в адрес АО «Корякэнерго» поступило обращение КГОВУ «Тиличикская школа-интернат для обучающихся с ограниченными возможностями здоровья» на выдачу технических условий от 19.10.2017, что не является перспективной заявкой на подключение.

От КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края» (письмо от 25.10.2020 № 3553, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-09/2424) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующий объект к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Детский сад в с.Тиличики Олюторского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 03.04.2018 № 653).

Отсутствие намерений связано с тем, что проектно-сметной документацией строительства объекта предусмотрено строительство локальной котельной для обеспечения теплоснабжения детского сада.

Таким образом, проанализировав предоставленный пакет документов со стороны организации АО «Корякэнерго» и полученных ответов от заявителей выявлено, что отсутствуют копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

В соответствии с пунктом 167 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», **расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы.**

Таким образом, в целях предоставления государственной услуги в сфере теплоснабжения организации необходимо предоставить в адрес Службы копии

документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования (2021 год) суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей, в связи с чем, эксперт предлагает закрыть дела:

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 254/ТП-2021;

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 255/ТП-2021.

Письмо Службы от 23.11.2020 № 90.01-07/2821 специалисты уведомили АО «Корякэнерго» о том, что на заседание Правления Службы, на котором будет рассмотрен вопрос о закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год.

АО «Корякэнерго» письмом от 27.11.2020 № 2916/03 (вх. Службы от 30.11.2020 № 90/4302) выразили разногласия с решением о закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год. Данные разногласия приложены к протоколу.

С согласия АО «Корякэнерго» вопрос был рассмотрен без представителей организации.

#### **РЕШИЛИ:**

Закреть дело по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **5. СЛУШАЛИ:**

Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год  
(Панасевич Е.А.)

**Панасевич Е.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – эксперт Службы) на основании предложения ГУП КК «Камчаттрансфлот» об установлении тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на

2021 год от 29.04.2018 № 160, приказа руководителя Службы от 14.05.2019 № 114-ОД произведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов по формированию тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, в соответствии с требованиями Кодексом торгового мореплавания Российской Федерации, Налогового Кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановления правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» (далее – Порядок осуществления государственного регулирования цен (тарифов)).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГУП КК «Камчаттрансфлот», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот».

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

### 1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

Группировка расходов, связанных с производством и реализацией, учитываемых в необходимой валовой выручке, осуществлена в соответствии со статьей 253 Налогового кодекса Российской Федерации:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;
- 3) суммы начисленной амортизации;
- 4) прочие расходы.

#### Материальные расходы

Материальные расходы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации сформированы ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация) на пассажирские перевозки судном т/х «Василий Завойко» (приложение 1).

По результатам проведенного экспертом Службы анализа фактически понесенных расходов транспортной организации на 2021 год, на основании договора поставки дизельного топлива от 23.04.2019 № КНП-00290, заключенного с АО «ННК-Камчатнефтепродукт» расходы на приобретение дизельного топлива приняты в сумме 27 739,0 тыс. руб. (включая антифриз).

Расчет расходов на приобретение дизельного топлива осуществлен экспертом Службы с учетом норм расхода дизельного топлива, сводного расписания, натуральных показателей работы судна т/х «Василий Завойко», (количество рейсов, времени в пути, времени, затраченного на ожидание полной воды, времени работы котла), средней стоимости дизельного топлива 53 910,76 рублей за тонну, с учетом индекса потребительских цен на основании предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период до 2025 года.

Расчет расхода топлива, необходимого на время хода судна, произведен исходя из работы:

- двух главных двигателей, каждый по 330 кВт норма (расхода топлива из спецификации 0,208 кг\кВт\*час, расход масла 1,5 г\кВт\*час);

- вспомогательного двигателя 120 кВт (расхода топлива из спецификации 0,202 кг\кВт\*час, расход масла 1,36 г\кВт\*час);

В период ожидания выхода, при нахождении на воде в работе находятся:

- два вспомогательных двигателя по 120 кВт (расхода топлива из спецификации 0,202 кг\кВт\*час, расход масла 1,36 г\кВт\*час);

- паровой котел расход по спецификации 8,5 кг/час.

Расчет топлива:  $2 * (120 * 0,202) + 8,5 = 57$  кг/час.

Ожидаемый расход топлива на 2021 год, необходимого на время хода судна, а также при нахождении судна на воде в период ожидания выхода - 491,668 тн.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт судна сформированы экспертом Службы в сумме 5 032,00 тыс. руб.

### **Расходы на оплату труда**

Расходы на оплату труда сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации для судна т/х «Василий Завойко» (приложение 2).

В расчет экспертом Службы приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 18 617,0 тыс. руб. (приложение 2).

Численность экипажа судна т/х «Василий Завойко» по штатному расписанию составляет 17 человек. По данным бухгалтерской отчетности за 2019 год среднемесячная заработная плата 1 работника сложилась в сумме

84 866,20 руб. в месяц.

Расходы на оплату проезда к месту проведения отдыха и обратно экспертом Службы приняты на уровне расходов 2018 года с учетом индекса потребительских цен 2019 к 2018 году – 103,4%, 2020 к 2019 году – 104,0% на основании предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года в сумме 200,0 тыс. руб.

Размеры страховых взносов сформированы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2019 N 445-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,9%.

В соответствии со ст. 428 Налогового кодекса Российской Федерации транспортной организацией применяются дополнительные тарифы страховых взносов для отдельных категорий плательщиков в зависимости от установленного по результатам специальной оценки условий труда класса условий труда от 2 % до 4 %.

Размер страховых взносов принят экспертом Службы в сумме 596,0 тыс. руб.

### **Суммы начисленной амортизации**

Расходы на амортизацию основных средств рассчитаны в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса Российской Федерации.

Транспортная организация, в соответствии с учетной политикой, утвержденной приказом ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 09.01.2018 № 1 «Учетная политика ГУП КК «Камчаттрансфлот» для целей бухгалтерского учета» применяет линейный метод начисления амортизации.

По расчетам транспортной организации амортизационные отчисления 2021 году составят 333,33 тыс. руб. (самоходное средство, для высадки пассажиров РК-700 балансовой стоимостью 5 000,00 млн руб.) (приложение 3).

### **Прочие расходы**

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации для судна т/х «Василий Завойко» (приложение 4).

По результатам проведенного анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов в 2019 году экспертом Службы приняты расходы на уровне расходов, сложившихся в 2019 году:

- расходы на оказание услуг по обеспечению безопасности мореплавания судна(ов) в Авачинской губе и на подходах к ней, и в пределах акватории морского



порта Петропавловск-Камчатской (договор от 28.01.2013 № 14) приняты в сумме 167,55 тыс. руб.;

- расходы на оказание услуг по стоянке судна у причала (договор от 08.08.2019 № С-16/19) приняты в сумме 814,72 тыс. руб.

- прочие расходы по основной деятельности в сумме 4 078,00 тыс. руб., отклонив сумму 974,00 тыс. руб. как экономически необоснованную;

- общепроизводственные затраты в сумме 5 626,00 тыс. руб. отклонив сумму 134,00 тыс. руб. как экономически необоснованную.

## **2. Внереализационные расходы**

Внереализационные расходы (ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации) в расчеты не включены в связи с отсутствием предложений о включении данных расходов ГУП КК «Камчаттрансфлот».

## **2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ**

В соответствии с п. 2.22 (1) Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается транспортной организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

## **3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ СЕБЕСТОИМОСТИ ПАССАЖИРО-МИЛИ**

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчетов ГУП КК «Камчаттрансфлот» для утверждения тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка без учета расчетной предпринимательской прибыли в сумме 63 203,00 тыс. руб.

Себестоимость пассажиро-мили сформирована как отношение фактических затрат транспортной организации за 2019 год, подтвержденных первичной документацией, затрат на техническое обслуживание и ремонт, уровня заработной платы и других составляющих затрат к прогнозируемому расстоянию по маршрутам и прогнозируемому количеству перевезенных пассажиров в 2021 году и сложилась в сумме 179,04 руб. (приложение 5).

#### **4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год путем включения недополученных доходов относительно объемам в сумме 31 530,51 тыс. рублей и излишне полученных доходов относительно расходов в сумме 22 396,75 тыс. рублей (приложение 6). Общая сумма корректировки составит 9 133,76 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 72 337,00 тыс. рублей.

#### **ВЫВОДЫ**

На основании результатов проведенной экспертизы предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год, представленных ГУП КК «Камчаттрансфлот», экспертом Службы предлагается утвердить экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год согласно приложению 7.

Снижение тарифов по маршрутам, осуществляемым ГУП КК «Камчаттрансфлот» грузопассажирским судном «Василий Завойко» составило 5,86%.

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края согласно приложению 11 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **6. СЛУШАЛИ:**

Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края, на 2021 год

(Панасевич Е.А.)

**Панасевич Е.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – эксперт Службы) на основании предложения ГУП КК

«Камчаттрансфлот» об установлении тарифов на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год от 11.09.2020 № 352; 353, приказа руководителя Службы от 12.11.2020 № 90-01/03-322 44-ОД произведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов по формированию тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, в соответствии с требованиями Кодексом торгового мореплавания Российской Федерации, Налогового Кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановления правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» (далее – Порядок осуществления государственного регулирования цен (тарифов)).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГУП КК «Камчаттрансфлот», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация).

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

## **Материальные расходы**

Материальные расходы ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация) сформированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 1).

По результатам проведенного экспертом Службы анализа материалов, представленных транспортной организацией, на основании отчетных документов цена за 1 тонну дизельного топлива принята в размере 74 541,0 руб. без учета НДС. При расчете принимались во внимание нормы расхода дизельного топлива предусмотренные техническими данными завода-изготовителя, с применением увеличивающего коэффициента 10% на прогрев и стоянку работы в зимний период. Сумма расходов принята Экспертом в сумме 829,00 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание в виде замены фильтрующего элемента воздухоочистителя, фильтрующего элемента топливного фильтра, замена масла и масляного фильтра и ремонт судна экспертом Службы приняты в сумме 23,00 тыс. руб.

## **Расходы на оплату труда**

Расходы на оплату труда сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 2).

В расчет экспертом Службы приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 1 096,0 тыс. руб. (приложение 2). Тарифные ставки приняты в расчет согласно штатного расписания от 30.06.2020 № 90 для:

- судоводителя –199,62 руб. час;
- капитан –265,78 руб. час;
- вахтенный моторист –159.40 руб. час.

Положением о порядке индексации заработной платы от 01.01.2014 года предусмотрена индексация заработной платы не реже одного раза в полгода.

Расходы на оплату проезда к месту проведения отдыха и обратно экспертом Службы приняты в сумме 3,0 тыс. руб.

Размеры страховых взносов сформированы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 389,00 тыс. руб.

## **Суммы начисленной амортизации**

Расходы на амортизацию основных средств рассчитаны в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса Российской Федерации.

Транспортная организация, в соответствии с учетной политикой, утвержденной приказом ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 09.01.2020 № 1 «Учетная политика ГУП КК «Камчаттрансфлот» для целей бухгалтерского учета» применяет линейный метод начисления амортизации.

По расчетам транспортной организации амортизационные отчисления 2020 году составят 17,0 тыс. руб. (принят к учету аппарат высокого давления балансовой стоимостью 40,380 третья амортизационная группа (60 мес.), а также плиты ПСН VIKING 12 DK (3 шт.) в низкопрофильном контейнере балансовой стоимостью 299,300 тыс. руб. третья амортизационная группа (60 мес.) (приложение 3).

### **Прочие расходы**

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 4).

По результатам проведенного анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов экспертом Службы приняты расходы в сумме:

- командировочные расходы – 815,0 тыс. руб.
- прочие расходы по основной деятельности в сумме 239,00 тыс. руб.;
- общепроизводственные затраты в сумме 668,00 тыс. руб.

### **2. Внереализационные расходы**

Внереализационные расходы (ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации) в расчеты не включены в связи с отсутствием предложений о включении данных расходов ГУП КК «Камчаттрансфлот».

## **2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ**

В соответствии с п. 2.22 (1) Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается транспортной организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

## **3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ СЕБЕСТОИМОСТИ ПАССАЖИРО-МИЛИ**

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчётов ГУП КК «Камчаттрансфлот» для утверждения тарифов на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка в сумме 4 433,0 тыс. руб.

Себестоимость пассажиро-мили сформирована как отношение затрат транспортной организации на 2021 год, подтвержденных первичной документацией, затрат на техническое обслуживание и ремонт, уровня заработной платы и других составляющих затрат к прогнозируемому расстоянию по регулируемым маршрутам

и прогнозируемому количеству перевезенных пассажиров в 2021 году и сложилась в сумме 405,28 руб. (с НДС) (приложение 5).

## ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, представленных ГУП КК «Камчаттрансфлот», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год в размере 607,92 руб. с НДС.

### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку одного пассажира морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края в следующих размерах:

- 1) 506 рублей 60 копеек (без учета НДС);
- 2) 607 рублей 92 копеек (с учетом НДС).

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### 7. СЛУШАЛИ:

Об установлении экономически обоснованных тарифов ИП Тимофеев А.В. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом на территории Елизовского городского поселения на 2021 год

(Терещенко М.В.)

**Терещенко М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании предложения Индивидуального предпринимателя Тимофеева А.В. (далее – ИП Тимофеев А.В.), об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения на 2021 год (вход. № 90/3647 от 12.10.2020), приказа И.о. Руководителя Службы от 12.10.2020 № 90.01-03/267 произведена экспертиза экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ИП Тимофеев А.В.

Право на осуществление перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения закреплено муниципальным контрактом от 31.05.2020 № 0138300002120000036-2, заключенным между муниципальным казенным учреждением «Служба по развитию жилищно-коммунальной инфраструктуры, благоустройства и транспорта» и

Индивидуальным предпринимателем Тимофеевым Александром Владимировичем (далее – муниципальный контракт).

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

### 1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

#### Материальные расходы

Затраты ИП Тимофеев А.В., отнесенные экспертом Службы к материальным расходам, сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы исходя из норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р с учетом предельных значений зимних надбавок к нормам расхода топлива на территории Камчатского времени, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машиносмен, пробег по маршрутам, нулевые пробеги, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов, необходимого количества транспортных средств и стоимости дизельного топлива транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях в размере 57,78 рублей.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива откорректирован и принят к учету в тарифе в сумме 30 056,52 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 608,64 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с применением поправочного коэффициента в размере 0,075 к расходам на топливо в соответствии с Методикой формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края, утвержденной приказом Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42. К учету в тарифе расходы на приобретение смазочных материалов приняты в сумме 2 254,24 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 45,65 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы сформированы, исходя из временных норм эксплуатационного пробега шин, средневзвешенной стоимости шин, приобретенных ИП Тимофеев А.В. в 2019 году и индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году - 104,0 % в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года и приняты к учету в тарифе в сумме 972,66 тыс.



рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 552,48 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 33 283,41 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 206,77 тыс. рублей.

#### Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы проанализированы с учетом требований Федерального отраслевого соглашения по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту на 2020-2022 годы, плановых расходов на оплату труда водителей, сложившихся у транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях, расчетной нормативной численности водителей в количестве 28-и единиц.

Экспертом Службы плановые расходы на оплату труда водителей приняты к учету в тарифе на 2021 год в сумме 29 534,41 тыс. рублей. Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 76 575 рублей.

Расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата (АУП) и вспомогательных рабочих сформированы экспертом Службы на 2021 год в сумме 2 910,96 тыс. рублей и 5 491,20 тыс. рублей соответственно, исходя из представленного ИП Тимофеев А.В. штатного расписания, утвержденного приказом организации от 09.01.2019 № 1. Экспертом Службы проанализирована численность АУП и вспомогательных работников у транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях и приняты к учету в тарифе на 2021 год 1 ед. инженера по безопасности движения и 3 ед. диспетчера.

В соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы сформированы исходя из следующих тарифных ставок:

- на обязательное пенсионное страхование - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 22 %;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;
- на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам относится к 7 классу.

Согласно Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховой тариф для 7 класса профессионального риска составляет 0,8 %.

С учетом требований действующего законодательства, общая сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 11 684,47 тыс. рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 49 621,04 тыс. рублей.

#### Суммы начисленной амортизации

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1 автобусы средние и большие длиной до 12 м включительно относятся к четвертой амортизационной группе, сроком полезного использования свыше 5 лет и до 7 лет включительно.

Экспертом Службы сумма амортизационных отчислений принята в расчет тарифа на 2021 год согласно подтвержденных ИП Тимофеев А.В. копий инвентарных карточек учета объектов основных средств, паспортов транспортных средств в сумме 1 085,71 тыс. рублей.

#### Прочие расходы

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации.

По результатам проведенного анализа представленных ИП Тимофеев А.В. оперативных данных бухгалтерской отчетности, а также договоров, платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов в 2019 году, экспертом Службы приняты:

- расходы по оплате канцелярских товаров сумме 23,29 тыс. рублей;
- расходы на прохождение обязательной медкомиссии сотрудников в сумме 137,13 тыс. рублей;
- расходы на прохождение предрейсового и послерейсового медосвидетельствования в сумме 985,50 тыс. рублей (договор «На оказание услуг по предрейсовому и послерейсовому медицинскому освидетельствованию водителей транспортных средств» от 01.01.19 № 9);
- расходы на обязательное страхование перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажира в сумме 173,06 тыс. рублей (ОСГОП);
- расходы на проведение ОСАГО в сумме 26,25 тыс. рублей;
- расходы на услуги связи в сумме 26,95 тыс. рублей;

□ расходы по оплате за обслуживание системы «ГЛОНАСС» в сумме 366,60 тыс. рублей.

Плановые расходы на оплату услуг по техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств приняты по предложению ИП Тимофеев А.В. в сумме 428,89 тыс. рублей.

Расходы на услуги арендованных транспортных средств экспертом Службы приняты к учету в тарифе на 2021 год согласно пункта 2.18 постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом, договоров, инвентарных карточек учета основных средств, паспортов транспортных средств в сумме 2 927,56 тыс. рублей.

Расходы на приобретение талонов технического осмотра транспортных средств приняты экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края «О предельных размерах платы за проведения технического осмотра транспортных средств в Камчатском крае» от 13.01.2012 № 39-П в сумме 67,64 тыс. рублей.

Экспертом Службы отклонены расходы по сопровождению программных комплексов в сумме 4,50 тыс. рублей, в связи с отсутствием подтверждающих документов ИП Тимофеев А.В.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенный в необходимой валовой выручке ИП Тимофеев А.В., осуществляющий перевозку пассажиров на территории Елизовского городского поселения на 2021 год, составляет 9 783,90 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 008,67 тыс. рублей.

#### Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Согласно условиям договора присоединения перевозчика к транспортной системе «Электронный проездной» от 09.08.2018 № 11-П, данных Управления жилищно-коммунального хозяйства администрации Елизовского городского поселения, пассажирские перевозки по которым в соответствии с условиями муниципального контракта осуществляет ИП Тимофеев А.В., экспертом Службы приняты к учету в необходимой валовой выручке на 2021 год в составе внереализационных расходов планируемые расходы на оплаты регистрации проезда с использованием транспортной, специальных видов транспортной, дежурной, банковской карт, в сумме 977,08 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 222,92 тыс. рублей.

Расходы на услуги банка экспертом Службы не включены в расчет тарифа в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Плановый размер внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией принят в расчет тарифа экспертом Службы в сумме 977,08 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 376,92 тыс. рублей.

## 2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с п. 2.22 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль включена в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

## 3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с п. 2.14 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) необходимая валовая выручка транспортной организации определяется как сумма:

- расходов, связанных с производством и реализацией;
- внереализационных расходов;
- нормативной прибыли;
- расчетной предпринимательской прибыли.

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчётов ИП Тимофеев А.В. для утверждения тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом пользования на территории Елизовского городского поселения на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка с учетом расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % и принята в сумме 99 488,24 тыс. рублей.

## 4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с пунктом 1 части 2.7 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П при рассмотрении предложения об установлении цен (тарифов) из экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимого в течение очередного периода регулирования транспортной организации для осуществления регулируемого вида деятельности (далее - необходимая валовая выручка), исключаются: «...экономически необоснованные доходы отчетного года, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых цен (тарифов)».

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой

выручки на 2021 год путем исключения излишне полученных доходов относительно объемам в сумме 3 393,19 тыс. рублей и излишне полученных доходов относительно расходов в сумме 35 039,94 тыс. рублей (приложение 6). Общая сумма корректировки составит 38 433,12 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 61 055,12 тыс. рублей.

## **ВЫВОДЫ**

На основании результатов проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения, представленного ИП Тимофеев А.В., предлагается утвердить на 2021 год ИП Тимофеев А.В. с учетом корректировки необходимой валовой выручки экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения, в размере 35,41 рублей за одного пассажира.

ИП Тимофеев А.В. ознакомлен с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ИП Тимофеев А.В. от 27.11.2020 № 23 (вх. от 30.11.2020 № 90/4303) организация просит провести заседание Правления Службы в отсутствие его представителей.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованный тариф Индивидуальному предпринимателю Тимофееву А.В. (ИП Тимофеев А.В. не является плательщиком НДС) на перевозку одного пассажира автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения в размере 35,41 рублей.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **8. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 02.11.2020 открыто дело по инициативе Службы по пересмотру тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР)

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МУП «Коммунальные системы». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МУП «Коммунальные системы» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МУП «Коммунальные системы» применяет упрощенную систему налогообложения.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.



$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГОСК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{ССК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$  - необходимая валовая выручка на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{СК}$  - скорректированная величина операционных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{СК}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$А_i^{СК}$  - скорректированная величина амортизации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ГОСК}$  - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Коммунальные системы» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021г. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Коммунальные системы» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении и корректировке тарифов метод индексации.

## ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

### **1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения**

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2021 годы по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 173,108 тыс. куб. метров.

Экспертом объем полезного отпуска воды на 2019 год принят 173,108 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 48,700 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 117,708 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,700 тыс. куб. м.

На 2020 год – 170,108 тыс. куб. метров

- население – 48,700 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 114,708 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,700 тыс. куб. м.

### **1.2. Для формирования тарифов на 2021 год**

Объем воды из источников водоснабжения принимается экспертом в размере 179,489 тыс. куб. метров. Снижение от плана 2020 года – 5%.

Полезный отпуск принимается экспертом со снижением от уровня 2020 года на 5% - 161,54 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2019 год – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод, Ведомостей учета фактического объема воды, забранного из артезианских скважин п. Вулканный – за 2019 год и 9 мес. 2020 года. Темп изменения (снижения) потребления воды ожидаемого объема за 2020 год к 2019 году составил 12,2%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом со снижением от плана 2020 года на 5% что составляет 161,54 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 17,949 тыс. куб. м (10% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является долгосрочным параметром регулирования.



Объемы для населения и прочих потребителей приняты экспертом на уровне ожидаемого 2020 года, объемы для бюджетных потребителей – выше ожидаемого, но со снижением от плана 2020 года на 7,6%.

По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 49,686 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 106,000 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,854 тыс. куб. м.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 7104,081 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

**Производственные расходы** по расчету предприятия на 2019 год экспертом приняты в сумме 7104,081 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 26,673 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2018 год с учетом ИЦП 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 2694 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5,78 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 38842 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 814 тыс. руб. Расчет произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* на 2019 год приняты в размере 27,645 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 18,515 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2018 года организации с учетом ИЦП.

### **Ремонтные расходы**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 150,000 тыс. руб. Затраты были взяты по предложению организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2019 год включены в размере 1204 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2019 год – 2 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 50179 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 364 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

### **Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1805,534 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2018 года организации с учетом ИЦП.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* составили 1355 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды АУП* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 409 тыс. руб.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям (далее – ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы на 2020 год* приняты в сумме 7293,262 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

- *операционные расходы на 2021 год* – 7444,195 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на

2020/2019 – 103,2 %, 2021/2020 – 103,6 % (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%, соответственно;

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 976,442 тыс. руб., на 2020 год – 975,370 тыс. руб., на 2021 год – 966,268 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2018 год.

Расходы на электроэнергию на 2019-2021 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 173,442 тыс. кВт-ч., на 2020 год – 170,435 тыс. кВт-ч., на 2021 год – 167,790 тыс. кВт-ч.

Роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

#### ***Корректировка на 2020-2021 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

**На 2020 год** расходы на электроэнергию приняты в размере – 989,457 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

**На 2021 год** расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 1135,224 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч.

Подтверждением расходов на электроэнергию послужили счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», ведомости электропотребления и акты выполненных работ за 2019 год.

### **2.4 Неподконтрольные расходы**

*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов* на 2019 год приняты в сумме 242,416 тыс. руб.

#### ***Корректировка на 2020-2021 гг.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 248,482 тыс. руб., в связи пересчетом налога на прибыль.

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 257,383 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 257,383 тыс. руб., в том числе:
- *прочие налоги и сборы (УСН)* - 257,383 тыс. руб.

Подтверждением расходов послужила Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год на сумму 369,312 тыс. руб. На вид деятельности холодное водоснабжение по факту 2019 года отнесена половина налога – 184,662 тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Коммунальные системы» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2021 по 2023 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

- а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2019 году, фактических объемов поднятой воды и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м поднятой воды (в составе долгосрочных параметров регулирования);

б) отклонением неподконтрольных расходов в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

Всего экономически необоснованный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год МУП «Коммунальные системы», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 431,807» тыс. руб. (проиндексирован от фактического уровня расходов в 2019 году на двойной ИПЦ 2020/2019 и 2021/2020).

**Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год** (с учетом экономически необоснованного дохода по факту 2019 года) принята в размере «минус 431,807» тыс. руб. (приложение 12) и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 425,818» тыс. руб.;

- отклонение по расходам – «минус 5,988» тыс. руб.

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды в 2019 году в размере «минус 425,818» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

Отклонение по расходам в 2019 году в размере «минус 5,988» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение:

- расходы в размере 899,695 тыс. рублей в 2019 году перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году – 876,219 тыс. рублей, в 2021 году – 265,394 тыс. рублей;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем водоснабжения – 173,108 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 7423,243 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоснабжения – 170,108 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 7654,982 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоснабжения – 161,540 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8139,600 тыс. руб.

#### 4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО ВУЛКАННОМУ ГОРОДСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ п.п	Наименование	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	7272,56	7423,243	102,1	7654,982	103,1	8139,600	106,3
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	176,4	173,108	98,1	170,108	98,3	161,540	98,45
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	41,88	43,86	104,7	46,14	105,2	54,63	118,4

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год для МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района в сфере холодного водоснабжения следующие показатели:

#### 1. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	173,108	170,108	161,540
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	48,700	48,7	49,686
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	117,708	114,708	106,000
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	6,700	6,700	5,854

#### 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------

№ п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	150,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	153,995		
		2021 год	157,490		
	Итого:		461,485		

### 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7423,243
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7654,982
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8139,600

### 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	37,500	37,500	37,500	37,500
		2020	38,499	38,499	38,498	38,498
		2021	39,372	39,372	39,372	39,374

### 5. Экономически обоснованные тарифы для потребителей (МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	МУП «Коммунальные системы»	01.01.2019-30.06.2019	41,88
		01.07.2019-31.12.2019	43,86



2.	01.01.2020-30.06.2020	43,86
	01.07.2020-31.12.2020	46,14
3.	01.01.2021-30.06.2021	46,14
	01.07.2021-31.12.2021	54,63

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА СТОЧНЫХ ВОД

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

#### 1.1. Объем пропущенных сточных вод.

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов принятых сточных вод на 2019-2021 годы по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района и по категориям потребителей, объем на водоотведение предложен в размере 125,548 тыс. куб. метров.

Экспертом объём водоотведения на 2019 год принят 125,548 тыс. куб. метров. По потребителям объем сточных вод, принятых у абонентов установлен в размерах:

- население – 64,896 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 35,343 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 25,309 тыс. куб. м.

Объемы принятых сточных вод на **2020 год** рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2020 год в размере 121,782 тыс. куб. м. со снижением от утвержденного объема на 2019 год (на 3,0% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования) (*приложение 1*). Снижение произошло за счет всех потребителей.

#### 1.2. на 2021 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2021 год на основании п.8 Методических указаний с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) объема сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 22-ЖКХ, 1-канализация Ведомостей учета фактического объема стоков на биологическую очистку п. Вулканый – за



2019 год и 9 мес. 2020 года. Темп изменения (снижения) потребления воды ожидаемого объема за 2020 год к 2019 году составил 3,8%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем стоков на 2021 год принят экспертом со снижением от плана 2020 года на 5% и составил 115,634 тыс. куб. метров.

Таким образом, *объем сточных вод на 2021 год* принимается экспертом в размере 115,634 тыс. куб. метров (снижение на 5% к уровню плана 2020 года). (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 57,817 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 57,817 тыс. куб. м.

По потребителям объем сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – 59,797 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 32,743 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 23,094 тыс. куб. м.

## 2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 6609,319 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету предприятия на 2019 год экспертом приняты в сумме 3286,588 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 135,490 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2018 год с учетом ИЦП 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату услуг сторонним организациям* приняты в размере 14,226 тыс. рублей

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 2298 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 38307 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 694 тыс. руб. Расчёт произведён в

соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* на 2019 год приняты в размере 31,745 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 112,619 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2018 года организации с учетом ИЦП.

### **Ремонтные расходы**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 191,418 тыс. руб. Затраты были взяты по предложению организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2019 год включены в размере 1183 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2019 год – 2 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 49290 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 357 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

### **Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1591,114 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2018 года организации с учетом ИЦП.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* составили 1220 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды АУП* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 369 тыс. руб.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с

учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

Операционные расходы **на 2020 год** приняты в сумме 6785,326 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

Операционные расходы **на 2021 год** приняты в сумме 6925,746 тыс. руб., рассчитаны от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2 %, 2021/2020 – 103,6 % (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%, соответственно.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 565,448 тыс. руб., на 2020 год – 572,311 тыс. руб., на 2021 год – 589,480 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2018 год.

Расходы на электроэнергию на 2019-2021 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 100,43 тыс. кВт-ч., на 2020 год – 98,84 тыс. кВт-ч., на 2021 год – 98,84 тыс. кВт-ч.

Роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

Подтверждением расходов на электроэнергию послужили счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», ведомости электропотребления и акты выполненных работ за 2019 год.

#### ***Корректировка на 2020-2023 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

На **2020 год** расходы на электроэнергию приняты в размере – 565,599 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

На **2021 год** расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 648,843 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч.

## 2.4 Неподконтрольные расходы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2019 год приняты в сумме 215,243 тыс. руб.

### *Корректировка на 2020-2021 гг.:*

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год и долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 220,528 тыс. руб., в связи пересчетом налога на прибыль.

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 227,238 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 227,238 тыс. руб., в том числе:
- *прочие налоги и сборы (УСН)* - 227,238 тыс. руб.

Подтверждением расходов послужила Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год на сумму 369,312 тыс. руб. На вид деятельности холодное водоснабжение по факту 2019 года отнесена половина налога – 184,662 тыс. руб.

## 3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Коммунальные системы» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2021 по 2023 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2019 году, фактических объемов стоков и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м стоков (в составе долгосрочных параметров регулирования);

б) отклонением неподконтрольных расходов в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

Всего экономически необоснованный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год МУП «Коммунальные системы», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 2502,200 тыс. руб. (проиндексирован от фактического уровня расходов в 2019 году на двойной ИПЦ 2020/2019 и 2021/2020).

**Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год** (с учетом экономически необоснованного дохода по факту 2019 года) принята в размере 2502,200 тыс. руб. (приложение 12) и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема стоков – 2721,321 тыс. руб.;
- отклонение по расходам – «минус 219,121» тыс. руб.

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды в 2019 году в размере 2721,321 тыс. руб. распределено экспертом на два периода – на 2021 год в размере 1100 тыс. руб. и на последующий период регулирования оставлено 1621,321 тыс. руб.

Отклонение по расходам в 2019 году в размере «минус 219,121» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение:

- расходы в размере 899,695 тыс. рублей в 2019 году перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году – 877,219 тыс. рублей, в 2021 году – 264,394 тыс. рублей;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем принятых сточных вод – 125,548 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8289,705 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем принятых сточных вод – 121,782 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8448,672 тыс. руб. на 2021 год:
- объем принятых сточных вод – 115,634 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8947,100 тыс. руб.

#### **4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ВУЛКАННОМУ ГОРОДСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоотведения по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ п.п	Наименование	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	7721,615	8289,705	107,4	8448,672	101,9	8947,100	105,9
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	123,548	125,548	101,6	121,782	97,00	115,634	95,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с <u>01 июля по 31 декабря</u> регулируемого года	64,43	67,63	105,0	71,12	105,2	83,62	117,6

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год для МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

#### 1. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	125,548	121,782	115,634
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	64,896	64,130	59,797
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	35,343	33,343	32,743
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	25,309	24,309	23,094

## 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	191,418	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2020 год		195,947			
2021 год		200,971			
	Итого:		588,336		

## 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	8289,705
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8448,672
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8947,100

## 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	47,855	47,855	47,855	47,853
		2020	48,987	48,987	48,987	48,986
		2021	50,243	50,243	50,243	50,242

## 5. Экономически обоснованные тарифы для потребителей (МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС)



№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
1.	МУП «Коммунальные системы»	01.01.2019-30.06.2019	64,43
		01.07.2019-31.12.2019	67,63
2.		01.01.2020-30.06.2020	67,63
		01.07.2020-31.12.2020	71,12
3.		01.01.2021-30.06.2021	71,12
		01.07.2021-31.12.2021	83,62

**МУП «Коммунальные системы»** с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (вх. от 01.12.2020 № 90/44321) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы» следующие изменения:

1) части 5, 6 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.

6. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;

2) часть 7 исключить;

3) приложения 1, 3 изложить в редакции согласно приложениям 12, 13 к протоколу;

4) дополнить приложениями 5, 6, изложив их в редакции согласно приложениям 14, 15 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **9. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и



водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 241/ВС,ВО-2021-2023 по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» (далее - МУП «Водоканал УКСП») потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МУП «Водоканал УКСП». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МУП «Водоканал УКСП» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МУП «Водоканал УКСП» применяет общую систему налогообложения. Предприятие осуществляет следующие виды деятельности: Забор, очистка и распределение воды, Сбор и обработка сточных вод, а также другие виды деятельности.

В соответствии с учетной политикой МУП «Водоканал УКСП», утвержденной приказом №1 от 30.12.2019, в бухгалтерском учете организации обеспечивается раздельный учет расходов по обычным видам деятельности.

В бухгалтерском учете прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, отражаются на балансовом счете 20 «Основное производство».

Управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» включаются в себестоимость продукции, работ, услуг (списываются со счета 26 в дебет счета 90).

Используемое имущество для оказания услуг МУП «Водоканал УКСП» закреплено администрацией Усть-Камчатского муниципального района на праве хозяйственного ведения на основании приказа Управления имущественных отношений администрации Усть-Камчатского муниципального района от 01.11.2019 № 442 и по акту № КУ000046 о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 01.11.2019.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2021-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 3 года (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности МУП «Водоканал УКСП» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2021-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Водоканал УКСП» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **6. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**1.1. Объем поднятой воды из поверхностных источников водоснабжения на 2021 год** принят экспертом в размере 457,029 тыс. куб. метров (рост от плана 2020 года - на 33,5%). Потери воды в сети – 21,480 тыс. куб. м (4,7% к объему поднятой воды и поданной в сеть).

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 8 месяцев 2020 года и ожидаемого уровня 2020 года, объем отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год в размере 435,549 тыс. куб. м. (с ростом от уровня, утвержденного на 2020 г. на 32,3%).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая

переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети – 21,480 тыс. куб. м (4,7% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 435,549 тыс. куб. метров.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за январь-июнь 2020 годы – формы 22-ЖКХ и Отчета МУП «Водоканал УКСП» о полезном отпуске питьевой воды за 8 мес. 2020 года. Фактический расчетный отпуск воды потребителям составил 132,3% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоснабжения на 2021 год с ростом на 32,3% от запланированного объема на 2020 год – на уровне ожидаемого факта за 2020 год, рассчитанного экспертом.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен экспертом в размерах:

- население – 132,011 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 21,383 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 282,156 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 435,549 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 435,549 тыс. куб. м.

## **7. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2021 год) принят в сумме 16554,40 тыс. рублей (предложение организации – 29516,85 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.2.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2021 год предусмотрены в сумме 20840,42 тыс. руб. Экспертом затраты снижены и приняты в сумме 10155,43 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 356,29 тыс. руб., по расчету специалистов организации – 1880,00 тыс. руб. В обоснование фактических расходов организацией предоставлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.1 за 9 мес. 2020 г. По виду деятельности холодное

водоснабжение затраты на ГСМ проиндексированы от фактических затрат 2020 г. на ИПЦ, затраты на материалы проиндексированы от утвержденного плана на 2020 год;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 9488,30 тыс. руб. Предложение организации 17343,79 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2021 год – 9 ед. Предложение предприятия – 13 ед. Численность основного производственного персонала, включая ремонтный персонал (РП), принятая для расчета тарифа (9 ед. ОПП+3 ед. РП=12 ед.), превышает расчет нормативной численности рабочих в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 10,34 ед. ОПП+РП, из их: обходчик ВКС, слесарь АВР на 40,3 км водопроводной сети – 8,06 ед., водораздатчик на 2 башнях – 0,2 ед., машинист насосных установок – 0,5 ед. и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность ОПП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя. Но, принимая во внимание письмо МУП «Водоканал УКСП» от 01.12.2020 № 276 (вх. От 02.12.2020 № 90/4342) об особенностях водоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения 3-мя насосных станций, расположенными в значительном отдалении друг от друга и с учетом круглосуточной работы машинистов, в связи с производственной необходимостью, численность ОПП принимается равной 12 ед., численность ремонтного персонала остается 3 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для производственного персонала – 67477 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 2200,82 тыс. руб. (предложение организации – 4264,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда

оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 180,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* отклонены экспертом в полном объеме – 53 тыс. руб. в связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1233,63 тыс. руб., экспертом приняты в размере 130,84 тыс. руб. Расходы на контроль качества воды приняты в размере 112,97 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Расходы на охрану труда приняты в размере 17,87 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

### **2.1.2 Ремонтные расходы**

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2925,91 тыс. руб. Предложение организации 3209,96 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности ремонтного персонала (РП) на 2021 год – 3 ед. Предложение предприятия – 3 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (пролонгированного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А, согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для ремонтного персонала – 62423 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- отчисления на социальные нужды ремонтного персонала приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 678,67 тыс. руб. (предложение организации – 789,00 тыс. руб.). Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- проезд в отпуск на утвержденную численность персонала принят в сумме 60,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- компенсационные и социальные выплаты не заявлялись и не приняты экспертом связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

### **2.1.3 Административные расходы**

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 3413,07 тыс. руб. (предложение организации – 5466,47 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями определены в сумме 105,13 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Это расходы на услуги связи и интернет;

- расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды административно-управленческого персонала (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3253,94 тыс. руб. Предложение организации 5150,34 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154,00 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2021 год в соответствии с утвержденной численностью на 2021 год – 2,7 ед. Предложение предприятия – 3,9 ед. Численность АУП, принятая для расчета тарифа, не превышает расчет нормативной численности в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 2,7 ед. АУП на 10,34 ед. ОПП и РП. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность АУП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному 26.06.2019 директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для АУП – 77135 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,6;
- текущее премирование – 2,3%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 754,75 тыс. руб.;
- проезд в отпуск утвержден в сумме 54,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 16978,86 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 17650,06 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2021 год приняты в размере 5699,06 тыс. руб. Предложение организации 5978,17 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по факту 2020 года. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета АО «ЮЭСК» ежемесячно за январь-август 2020 года. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год – 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из фактического удельного расхода электроэнергии – 2,13 кВт-ч на 1 куб. м. в 2020 году.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2021 года – 5,74 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 2,13 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 5917,47 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 2,13 кВт-ч на 1

куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 6154,17 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

## 2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2021 год в сумме 2924,95 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *земельный налог и арендная плата за землю* – принята в сумме 9,74 тыс. руб. на основании Договора аренды находящихся в собственности Усть-Камчатского сельского поселения земельных участков от 27.11.2019 № 12.

- *водный налог (плата за водопользование)* принят на основании расчета эксперта в размере 239,17 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год (на основании постановления от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в Федеральной собственности») и объема поднятой воды;

- *транспортный налог* принят в сумме 2,24 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Усть-Камчатского муниципального района от 17.12.2019 № 599 МУП «Водоканал УКСП» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Усть-Камчатского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 12,74 тыс. руб. (предложение организации – 132,25 тыс. руб.), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС).

- *арендная плата*

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом



особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Между ООО «Устькамчатрыба» и МУП «Водоканал УКСП» заключен Договор аренды № 013 от 01.01.2020 в отношении имущества, предназначенного для осуществления подачи питьевой воды в систему водоснабжения поселка Усть-Камчатск, находящегося в собственности ООО «Устькамчатрыба».

Расходы по арендной плате включены в сумме 2655,94 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества и расчетом арендной платы, отраженном в приложении № 2 к договору (только в размере амортизационных отчислений);

- *химреагенты* - расходы включены экспертом в размере 5,13 тыс. руб. – проиндексированы от фактических расходов 2020 г.

- *средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним* исключены в полном объеме. Предложение организации – 484,90 тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2022-2023 годы сформировались следующим образом: 2961,14 тыс. руб. на 2022 год, 3002,68 тыс. руб. на 2023 год.

## **2.5 Расходы на амортизацию**

На 2021 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 24750,40 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством. В случае, если объекты основных средств, эксплуатируемые регулируемой организацией, созданы (приобретены) собственником за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по созданию (приобретению) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Амортизация по объектам основных средств, созданным (приобретенным) за счет бюджетных средств и эксплуатируемым регулируемой организацией на праве собственности или ином законном основании (в том числе на праве хозяйственного ведения, оперативного управления), может быть учтена в регулируемых тарифах в сфере водоснабжения и (или) водоотведения при условии, что она является источником финансирования расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, утвержденной в установленном порядке.

Переоценка основных средств учитывается в необходимой валовой выручке при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В обоснование изменения величины стоимости имущества МУП «Водоканал УКСП» предоставлены Отчеты по оценке имущества объектов холодного водоснабжения и водоотведения, проведенной ООО

«Камчатский центр независимой оценки» в 2018 году. Заказчиком оценки являлась Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения. В результате оценки была определена рыночная стоимость объектов и величина рыночной арендной платы за оцениваемое имущество. Имущество предприятию МУП «Водоканал УКСП» передано Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения в хозяйственное ведение, а не в аренду. В связи с вышеизложенным, эксперт отклоняет расходы по арендной плате в полном объеме.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Затраты по данной статье организацией заявлялись в размере 53,00 тыс. руб. Коллективный договор не представлен, затраты отклонены в полном объеме.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСП» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2021 - 2023 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в размере 3030,00 тыс. руб.

### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации

необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{bc}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 2862,18» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – 369,68 тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 2492,51 тыс. руб.

Расходы в размере 1500 тыс. рублей (из величины НВВ по водоотведению на 2021 год) перенесены на водоснабжение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2022 году перенесено на водоснабжение - 1000 тыс. рублей, в 2023 году - 1000 тыс. рублей.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 23816,23 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 27227,15 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 30299,42 тыс. руб.

## 5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МУП «Водоканал УКСП» в сфере водоснабжения по Усть-Камчатскому сельскому поселению по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	15882,20	23816,23	27227,15	30299,42
2	Темп роста к предыдущему году, в %	-	150,0	114,3	111,3
3	Объем водоснабжения (тыс.куб.м.)	329,159	435,549	435,549	435,549
4	Темп роста к предыдущему году, в %	-	132,3	100,0	100,0
5	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	50,40	58,96	66,06	73,07
6	Темп роста к предыдущему году, в %	-	117,0	112,0	110,6

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2021-2023 годы в сфере холодного водоснабжения для МУП «Водоканал УКСП» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующее:

#### 1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	435,549	435,549	435,549
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	132,011	132,011	132,011
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	21,383	21,383	21,383
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	282,156	282,156	282,156

2) Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------

N п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	2985,91	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
2022 год		3071,33			
2023 год		3162,25			
	Итого:		9219,49		

3) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2021	23816,23
2.	Необходимая валовая выручка	2022	27227,15
3.	Необходимая валовая выручка	2023	30299,42

4) График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021	746,48	746,48	746,48	746,47
		2022	767,83	767,83	767,83	767,84
		2023	790,56	790,56	790,56	790,57

5) Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	МУ П «Во дока	2021	16554,40	-	0	4,7	2,13

2.		2022	16554,40	1	0	4,7	2,13
3.		2023	16554,40	1	0	4,7	2,13

б) Экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2021-30.06.2021	50,40	60,48
	01.07.2021-31.12.2021	58,96	70,75
2.	01.01.2022-30.06.2022	58,96	70,75
	01.07.2022-31.12.2022	66,06	79,27
3.	01.01.2023-30.06.2023	66,06	79,27
	01.07.2023-31.12.2023	73,07	87,68

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**1.1. Объем водоотведения на 2021 год** принят экспертом в размере 206,98 тыс. куб. метров (на уровне плана 2020 года).

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за январь-август 2020 года и ожидаемого уровня 2020 года, объем водоотведения принят экспертом на 2021 год в размере 206,98 тыс. куб. м. (на уровне плана 2020 года).

Объем водоотведения принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам

водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ водоотведения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за январь-июнь 2020 годы – формы 22-ЖКХ и Отчета МУП «Водоканал УКСП» о полезном отпуске стоков за 8 мес. 2020 года. Фактический расчетный прием стоков от потребителей составил 93,1% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоотведения на 2021 год на уровне запланированного объема на 2020 год.

По потребителям объемы стоков на 2021 год установлены экспертом в размерах:

- население – 183,48 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 16,80 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,70 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** объем водоотведения принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 206,98 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 206,98 тыс. куб. м.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2021 год) принят в сумме 14020,53 тыс. рублей (предложение организации – 27008,92 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.1.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2021 год предусмотрены в сумме 19191,15 тыс. руб. Экспертом затраты снижены и приняты в сумме 8155,16 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 452,41 тыс. руб., по расчету специалистов организации – 2820,00 тыс. руб. В обоснование фактических расходов организацией предоставлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.1 за 9 мес. 2020 г. По виду деятельности

водоотведение затраты на ГСМ проиндексированы от фактических затрат 2020 г. на ИПЦ, затраты на материалы проиндексированы от утвержденного плана на 2020 год;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 7391,81 тыс. руб. Предложение организации 11547,27 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2021 год – 7,01 ед. Предложение предприятия – 9 ед. Численность основного производственного персонала, включая ремонтный персонал (РП), принятая для расчета тарифа (7,01 ед. ОПП+2,7 ед. РП=9,71 ед.), не превышает расчет нормативной численности рабочих в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 9,71 ед. ОПП+РП, из их: обходчик ВКС, слесарь АВР на 33,58 км сети водоотведения – 8 ед., машинист насосных установок – 0,23 ед. и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность ОПП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (пролонгированного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А, согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для производственного персонала – 67477 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 1714,54 тыс. руб. (предложение организации – 2839,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере



страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 140,23 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* отклонены экспертом в полном объеме – 37 тыс. руб. в связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

- *общехозяйственные расходы (приложение 12)* отклонены экспертом в полном объеме – 3207,25 тыс. руб. в связи с отсутствием обоснования. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1233,63 тыс. руб., экспертом приняты в размере 170,72 тыс. руб. Расходы на контроль сточных вод приняты в размере 152,85 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Расходы на охрану труда приняты в размере 17,87 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

### **2.1.2 Ремонтные расходы**

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2633,32 тыс. руб. Предложение организации 3324,71 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности ремонтного персонала (РП) на 2021 год – 2,7 ед. Предложение предприятия – 2,7 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (пролонгированного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для ремонтного персонала – 62423 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 610,80 тыс. руб. (предложение организации – 820,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего

налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 54,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* не заявлялись и не приняты экспертом связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

### **2.1.3 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 3178,05 тыс. руб. (предложение организации – 4365,06 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 84,56 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Это расходы на услуги связи и интернет;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3042,99 тыс. руб. Предложение организации 4108,50 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154,00 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2021 год в соответствии с утвержденной численностью на 2021 год – 2,52 ед. Предложение предприятия – 3,1 ед. Численность АУП, принятая для расчета тарифа, не превышает расчет нормативной численности в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 2,7 ед. АУП на 10,34 ед. ОПП и РП. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность АУП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному 26.06.2019 директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для АУП – 77135 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,6;
- текущее премирование – 2,3%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 352,91 тыс. руб.;
- проезд в отпуск утвержден в сумме 25,25 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 14380,02 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 14948,48 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2021 год приняты в размере 656,45 тыс. руб. Предложение организации 599,56 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по факту 2020 года. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета АО «ЮЭСК» ежемесячно за январь-август 2020 года. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год – 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из фактического удельного расхода электроэнергии – 0,54 кВт-ч на 1 куб. м. в 2020 году.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2021 года – 5,74 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,54 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 681,61 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,54 кВт-ч на 1

куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 708,87 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

#### **2.4 Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы на 2021 год в сумме 30,15 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *арендная плата* – принята в сумме 7,26 тыс. руб. по предложению организации.

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Усть-Камчатского муниципального района от 17.12.2019 № 599 МУП «Водоканал УКСП» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Усть-Камчатского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 17,77 тыс. руб. (предложение организации – 181,54 тыс. руб.), исходя из объема стоков, принятого от населения за 2020 год по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС).

- *химреагенты* - расходы включены экспертом в размере 5,13 тыс. руб. – проиндексированы от фактических расходов 2020 г.

- *средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним* исключены в полном объеме. Предложение организации – 359,57 тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2022-2023 годы сформировались следующим образом: 30,30 тыс. руб. на 2022 год, 30,46 тыс. руб. на 2023 год.

#### **2.5 Расходы на амортизацию**

На 2021 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 4829,00 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством. В случае, если объекты основных средств, эксплуатируемые регулируемой организацией, созданы (приобретены) собственником за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в

необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по созданию (приобретению) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Амортизация по объектам основных средств, созданным (приобретенным) за счет бюджетных средств и эксплуатируемым регулируемой организацией на праве собственности или ином законном основании (в том числе на праве хозяйственного ведения, оперативного управления), может быть учтена в регулируемых тарифах в сфере водоснабжения и (или) водоотведения при условии, что она является источником финансирования расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, утвержденной в установленном порядке.

Переоценка основных средств учитывается в необходимой валовой выручке при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В обоснование изменения величины стоимости имущества МУП «Водоканал УКСП» предоставлены Отчеты по оценке имущества объектов холодного водоснабжения и водоотведения, проведенной ООО «Камчатский центр независимой оценки» в 2018 году. Заказчиком оценки являлась Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения. В результате оценки была определена рыночная стоимость объектов и величина рыночной арендной платы за оцениваемое имущество. Имущество предприятию МУП «Водоканал УКСП» передано Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения в хозяйственное ведение, а не в аренду. В связи с вышеизложенным, эксперт отклоняет расходы по арендной плате в полном объеме.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Затраты по данной статье организацией заявлялись в размере 37,00 тыс. руб. Коллективный договор не представлен, затраты отклонены в полном объеме.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г.

№ 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСР» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2021 - 2023 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в размере 1546,00 тыс. руб.

#### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{bc}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 1351,50» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 209,82» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 1561,32 тыс. руб.;

Расходы в размере 1500 тыс. рублей (из величины НВВ по водоотведению на 2021 год) перенесены на водоснабжение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2022 году перенесено на водоснабжение - 1000 тыс. рублей, в 2023 году - 1000 тыс. рублей.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2021 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11855,63 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 13882,11 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 16249,13 тыс. руб.

## **5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МУП «Водоканал УКСП» в сфере водоотведения по Усть-Камчатскому сельскому поселению по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	10688,37	11855,63	13882,11	16249,13
2	Темп роста к предыдущему году, в %	-	110,9	117,1	117,1
3	Объем водоотведения (тыс. куб.м.)	206,98	206,98	206,98	206,98
4	Темп роста к предыдущему году, в %	-	100,0	100,0	100,0
5	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	52,77	61,79	72,35	84,66
6	Темп роста к предыдущему году, в %	-	117,1	117,1	117,0

## **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы в сфере водоотведения для МУП «Водоканал УКСП» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения следующее:

1) Планируемый объем принимаемых сточных вод

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	5	6	7
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	206,980	206,980	206,980
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	183,480	183,480	183,480
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	16,800	16,800	16,800
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	6,700	6,700	6,700

2) Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	2687,32	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2022 год		2764,20			
2023 год		2846,02			
	Итого:		8297,54		

3) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2021	11855,63
2.	Необходимая валовая выручка	2022	13882,11
3.	Необходимая валовая выручка	2023	16249,13

4) График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения



N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021	671,83	671,83	671,83	671,83
		2022	691,05	691,05	691,05	691,05
		2023	711,51	711,51	711,51	711,49

### 5) Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	МУП «Водоканал Усть- Камчатского сельского	2021	14020,53	-	0	0,54
2.		2022	14020,53	1	0	0,54
3.		2023	14020,53	1	0	0,54

### б) Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2021-30.06.2021	52,77	63,32
	01.07.2021-31.12.2021	61,79	74,15
2.	01.01.2022-30.06.2022	61,79	74,15
	01.07.2022-31.12.2022	72,35	86,82
3.	01.01.2023-30.06.2023	72,35	86,82
	01.07.2023-31.12.2023	84,66	101,59

МУП «Водоканал УКСП» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 02.12.2020 № 277, вх. от 02.12.2020 № 90/4343) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере холодного водоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 16 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 17 к протоколу.

3. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере водоотведения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 18 к протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 19 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**10. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю.– экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) была произведена проверка

**обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района на 2019-2023 годы – на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.10.2018 №263-ОД.**

На основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.06.2019 № 159-ОД и по инициативе Службы было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2023 годы.

На основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 240/ВС-2021-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Светлячок». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Светлячок» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ООО «Светлячок» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры холодного водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края от 03.09.2018 года (далее – Концессионное соглашение), ООО «Светлячок» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2023гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Администрация Новолесновского сельского поселения письмом от 5 октября 2020 года № 1549 (вх. от 06.10.2020 № 90/3565) сообщила, что в 2020 году с ООО «Светлячок» было расторгнуто концессионное соглашение и предоставлена муниципальная преференция до 31 декабря 2020 года. Заключен договор аренды муниципального имущества от 9 января 2020 года сроком до 31 декабря 2020 года. Письмом администрация сообщила, что Договор аренды с ООО «Светлячок» будет продлен до заключения концессионного соглашения. Нормативно-правовой акт о предоставлении муниципальной преференции будет направлен в адрес Службы дополнительно, после принятия бюджета Новолесновского сельского поселения на 2021 год.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{СК} = OP_i^{СК} + HP_i^{СК} + PЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + A_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$  - необходимая валовая выручка на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$  - скорректированная величина операционных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ск}$  - скорректированная величина амортизации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$  - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг. произведена с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Светлячок» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Светлячок» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

*1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения.* По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2023 годы по п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района и

по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 54,715 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2019 год принят 55,130 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 51,800 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1,400 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,930 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020 год** полезный отпуск принимается экспертом ниже уровня 2019 года на 0,8 % - в размере 54,715 тыс. куб. м

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)». Объемы полезного отпуска холодной воды на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 % в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической и внутренней отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на 0,8% ниже уровня плана 2019 года, что составляет 54,715 тыс. куб. метров. Отпуск для населения и бюджетных потребителей принят к расчету на уровне плана 2019 года. Отпуск прочим потребителям принят к расчету на 22,3 % ниже уровня плана 2019 года. Потери воды в сети – 8,2 тыс. куб. метров (13% к объему поднятой воды и поданной в сеть – долгосрочный параметр регулирования).

**1.3. Для формирования тарифов на 2021 год** полезный отпуск принимается экспертом ниже уровня 2020 года на 2,9 % - в размере 53,1 тыс. куб. м

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».



Объемы полезного отпуска холодной воды на 2021 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2020 год. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 % в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2017-2019 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды составил 1%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на уровне факта 2019 года, но со снижением от плана 2020 года на 2,9% что составляет 53,1 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 8,2 тыс. куб. м (13 % к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является долгосрочным параметром регулирования.

Отпуск для населения, бюджетных и прочих потребителей принят к расчету на уровне факта 2019 года.

По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 51,0 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1,5 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,6 тыс. куб. м.

**1.4. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 53,1 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 53,1 тыс. куб. м.

#### **4. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

##### **4.1 Операционные расходы**

**Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 1031,70 тыс. руб. (предложение организации – 1054,3 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

**Производственные расходы** по расчету предприятия на 2019 год – 657,521 тыс. руб., экспертом приняты в сумме 664,901 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 357,066 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 1 ед. Среднемесячная заработная

плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 29756 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 107,834 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 200,000 тыс. руб. Расчет расходов на осуществление производственного контроля качества воды произведен от фактических затрат за 2017 год организации с учетом ИЦП.

## **2.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 50,000 тыс. руб. (по предложению предприятия).

## **2.5 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 316,799 тыс. руб.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* на 2019 год включены в размере 108,909 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 0,22 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 41253 руб. Численность АУП рассчитана в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 32,890 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие административные расходы* приняты в размере 175,000 тыс. руб.

**2.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с



учетом индексов потребительских цен согласно далее – ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 1052,02 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 1079,00 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 1109,87 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1142,72 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

## **2.5 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 286,005 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт-ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт-ч. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 50,802 тыс. кВт-ч.

### ***Корректировка на 2020-2023 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2020 год приняты в размере 293,91 тыс. руб. Объем электроэнергии на 2020 год принят в размере 50,802 тыс. кВт-ч и рассчитан от планового удельного потребления электрической энергии организации в 2019 году – 0,81 кВт-ч/куб.м. Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,893 руб./кВт.ч (без НДС) (рост с учетом индекса регулируемых цен

(тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельный расход электроэнергии в 2020 году принят в размере 0,81 кВт-ч/куб.м.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 347,18 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение СН2, НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены ведомости электропотребления ПАО «Камчатскэнерго» ежемесячно за 2019 год.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 358,72 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 369,48 тыс. руб.

## 2.6 Неподконтрольные расходы

*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2019 год приняты в сумме «минус 119,890» тыс. руб.*

*- земельный налог и арендная плата за землю на 2019 год принят экспертом в сумме 16,480 тыс. руб. (решение об установлении и введении в действие на территории Новолесновского с/п земельного налога - 0,3%)*

*- прочие налоги и сборы – 16,600 тыс.руб.*

*- выпадающие доходы - «минус 152,970» тыс. руб.*

### ***Корректировка на 2020-2023 гг.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

*- на 2020 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 44,72 тыс. руб. и сформировались следующим образом:*

*- расходы на налоги и сборы утверждены на 2020 год в размере 44,72 тыс. руб., в том числе:*

*а) земельный налог и арендная плата за землю на 2020 год принят экспертом 16,480 тыс. руб. (решение об установлении и введении в действие на территории Новолесновского с/п земельного налога - 0,3%)*

б) *водный налог* принят в размере 11,14 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год. Подтверждение расходов за 2018 год – платежное поручение № 55 от 01.04.2019.

в) *прочие налоги и сборы* - на 2020 год в размере 17,10 тыс. руб. (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 69,27 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2021 год в размере 69,27 тыс. руб., в том числе:

а) *земельный налог и арендная плата за землю* на 2021 год принят экспертом в размере 35,45 тыс. руб. В качестве обоснования расходов организации за 2019 год предоставлены Приложение №2 к договору аренды земельного участка от 01.11.2018 №1 «Протокол расчета арендной платы», исходя из ставки 0,7% от его общей кадастровой стоимости участка и Платежное поручение № 321 от 27.11.2019 на сумму 38,453 тыс. руб. Обоснованная величина арендной платы за землю составляет 35,45 тыс. руб.

б) *водный налог* принят в размере 12,80 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2021 год. Подтверждение расходов за 2019 год – платежные поручения № 55 от 01.04.2019, № 152 от 01.07.2019, № 272 от 02.10.2019, № 11 от 10.01.2020, а так же Налоговые декларации по водному налогу за 4 квартала 2019 года.

в) *прочие налоги и сборы* - на 2021 год в размере 18,02 тыс. руб. (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ. Подтверждение расходов за 2019 год – Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 71,64 тыс. руб.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 74,30 тыс. руб.

## **2.7 Амортизация**

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2019 год в размере 335,978 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

- на 2020 год *амортизация* принята в сумме 335,98 тыс. руб.

- на 2021 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

- на 2022 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

- на 2023 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

## 5. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021-2023 гг.***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности ООО «Светлячок» за 2019 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «плюс 87,63» тыс. руб.

***Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды*** - на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района приняты в размере 87,63 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 60,38 тыс. руб.;

- отклонение фактических значений по статьям затрат – 27,25 тыс. руб.;

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды распределено экспертом на 2 года: 30 тыс. руб. на 2022 год, 30,38 тыс. руб. на 2023 год.

Отклонение фактических значений по статьям затрат распределено экспертом на 1 год: 27,25 тыс. руб. на 2022 год.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{6c}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{bc}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания на 2019 год – отсутствует;

Величина сглаживания на 2020 год – отсутствует;

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 108,82» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 15,24» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 124,07 тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 55,13 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1533,792 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 54,715 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1614,912 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1710,894 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1906,499 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 2065,218 тыс. руб.

## **6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	1533,792	1614,912	1710,894	1906,499	2065,218
2	Темп роста к предыдущему году, в %	105,6	105,3	105,9	111,4	108,3
3	Объем водоснабжения (тыс.куб.м.)	55,13	54,715	53,10	53,10	53,10
4	Темп роста к предыдущему году, в %	100,8	99,2	97,1	100,0	100,0
5	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	28,6	30,43	34,01	37,8	39,99
6	Темп роста к предыдущему году, в %	105,8	106,4	111,8	111,1	105,8

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы для ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

- 1) Экономически обоснованные тарифы для потребителей (ООО «Светлячок» не является плательщиком НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	ООО «Светлячок»	01.01.2019-30.06.2019	27,04
		01.07.2019-31.12.2019	28,60
2.		01.01.2020-30.06.2020	28,60
		01.07.2020-31.12.2020	30,43
3.		01.01.2021-30.06.2021	30,43
		01.07.2021-31.12.2021	34,01
4.		01.01.2022-30.06.2022	34,01
		01.07.2022-31.12.2022	37,80
5.		01.01.2023-30.06.2023	37,80
		01.07.2023-31.12.2023	39,99

- 2) Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для

населения (ООО «Светлячок» не является плательщиком НДС):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	ООО «Светлячок»	01.07.2021-31.12.2021	34,01

### 3) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	55,130	54,715	53,10	53,10	53,10
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	51,8	51,8	51,0	51,0	51,0
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,93	1,5	0,6	0,6	0,6

### 4) перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	50,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	50,99		
		2021 год	52,29		
		2022 год	53,79		
		2023 год	55,38		
	Итого:		262,45		

### 5) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	1533,792
2.	Необходимая валовая выручка	2020	1614,912
3.	Необходимая валовая выручка	2021	1710,894
4.	Необходимая валовая выручка	2022	1906,499
5.	Необходимая валовая выручка	2023	2065,218



б) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	12,50	12,50	12,50	12,50
		2020	12,75	12,75	12,75	12,74
		2021	13,07	13,07	13,07	13,08
		2022	13,45	13,45	13,45	13,44
		2023	13,85	13,85	13,85	13,85

ООО «Светлячок» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 27.11.2020 № 01-3/398, вх. от 30.11.2020 № 90/4307) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 22 к протоколу;

3) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**11. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы



(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Интэко» от 24.04.2020 № 37 (рег. от 24.04.2020 № 90/1562), приказа Службы от 03.07.2020 № 90.01-03/204 открыты дела по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интэко» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2024 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Интэко» на основании акта приема-передачи от 23.09.2016 по концессионному соглашению от 23.09.2016 № 2, заключенному с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 23.09.2016 по 31.12.2030, являются:

1) мини-котельная № 24, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лазо, д. № 2а.

2) мини-котельная № 25, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Ленина, 16.

3) мини-котельная № 35, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лесная, 50 а.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Интэко», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Интэко».

Организация ООО «Интэко» не являются плательщиками НДС.

#### **4. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Интэко».

На основании требований пункта 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Интэко» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

В связи с полным расселением дома, расположенного по адресу п. Усть-Камчатск, ул. Ленина, д. 5, эксперт исключил 0,158 тыс. Гкал, которые приходились на теплоснабжение данного дома.

**1.2. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **0,925 тыс. Гкал**.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 Основ ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,146 тыс. Гкал.

**1.3. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 191, в размере **0,065 тыс. Гкал** (7,1% к отпуску тепловой энергии в сеть).

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит 0,860 тыс. Гкал, в том числе:  
- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,523 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,337 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере 0,860 тыс. Гкал, в том числе населению 0,760 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,463 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,297 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,140 тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ и 22-ЖКХ). Таким образом, из 0,860 тыс. Гкал полезного отпуска, на горячее водоснабжение приходится – 0,715 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,404 тыс. м.куб.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 10). В **2020** году – 6 343,39 тыс. руб., в **2021** году – 6 506,03 тыс. руб., в **2022** году – 6 692,17 тыс. руб.; в **2023** году – 6 890,26 тыс. руб., в **2024** году – 7 094,21 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, служебные командировки, обучение персонала и другие расходы, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 2 718,11 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** были скорректированы на 2021 год и составили в **2020** году – 2 581,76 тыс. руб., в **2021** году – 2 597,28 тыс. руб., в **2022** году – 2 461,19 тыс. руб., в **2023** году – 2 511,54 тыс. руб., в **2024** году – 2 563,38 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

- **«Расходы на обязательное страхование»** приняты на 2021 год в размере 7,23 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год (Страховой полис № НН 3014891649 от 11.08.2020).

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Иные расходы» (транспортный налог)** – в соответствии с подпунктом 3) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности включаются другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Анализ фактически понесенных расходов ООО «Интэко» по данной статье расходов проведен по представленным документам (копии налоговой декларации по транспортному налогу по форме КНД 1152004 за 2019 г и ПТС 74ОК567873);

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты на уровне фактических расходов организации за 2019 год и приняты в состав тарифов в размере 24 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Отчисления на социальные нужды»** – приняты расходы на 2021 год в размере 1 826,36 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 103,9%; ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %, ИПЦ 2024/2023 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 665,64 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Амортизация основных средств и нематериальных активов»** принята экспертом на 2021 год в размере 492,13 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета (инвентарные карточки), в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 100,19 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- *Иные расходы (услуги банка)* приняты на 2021 год в размере 47,88 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год (договор спец банковского счета, ПЗ организации от 20.04.2020 № 47, платежные поручения).

Отклонено от предложения предприятия – 1,90 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- *«Налог на прибыль (Налог на УСН)»* – принят экспертом на 2021 год в размере 189 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Интэко» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2021 год.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Дополнительно принято в расчет – 9 тыс. руб.

Расходы на 2022 - 2024 годы рассчитаны в соответствии с утвержденными данными на 2021 год.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)** приняты в размере в **2020** -10 551,00 тыс. руб., **2021** – 8 929,72 тыс. руб., в **2022** году – 9 295,49 тыс. руб., в **2023** году – 9 658,38 тыс. руб., в **2024** году – 10 035,43 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ) (приложение 4.4, 4.5)** приняты экспертом на 2021 год в размере 8 581,56 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 182 кг.у.т/Гкал на основании Концессионного соглашения от 23.09.2016 № 1.

Предложение предприятия ООО «Интэко» - 194,42 кг.тут/Гкал.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,116 тыс. тнт.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,027 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 75 936,00 руб./тнт. В соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 1/19 от 25.10.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов, в размере 70 000,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 8 582 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 1 863,44 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в **2020** году – 234 тыс. руб., **2021** году – 246 тыс. руб., в **2022** году – 256 тыс. руб., в **2023** году – 266 тыс. руб., в **2024** году – 277 тыс. руб.

Расходы на 2022 - 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%, 2024/2023 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Интэко» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 409 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования принимается величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Фактический норматив удельного расхода топлива ООО «Интэко» (проведенный по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2019 год и выставленным счетам) превышает максимально допустимый и установленный концессионным соглашением, на основании чего для определения затрат на покупку электрической энергии по факту 2019 года и плановых затрат 2021 года экспертом Службы применялся норматив, утвержденный Концессионным соглашением 38,12 кВт\*ч/Гкал.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН и СН2, (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 6,97 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 246,06 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 246,06 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 22 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты в расчет на **2020** год – 120 тыс. руб.; на **2021** год – 102,11 тыс. руб., на **2022** год – 106,19 тыс. руб., на **2023** год – 110,44 тыс. руб., на **2024** год – 114,86 тыс. руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Интэко» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 36-в от 01.01.2020 года с МУП «Водоканал УК СП».

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

При этом объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основ ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 18.12.2019 № 422 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год и о признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммунэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» с применением индекса роста цен на водоснабжение по ПСЭР в 2021 году в размере 104%, составят 79,07 тыс.руб.



Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 52,28 тыс. руб., как экономически необоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Интэко» в 2021 году по отношению к базовому периоду снизилась на 19 %, что связано со снижением расходов на топливо и проведенной корректировки за 2019 год.

Корректировка необходимой валовой выручки проведена с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-5 501,19 тыс. руб.», как избыток средств за 2019 год.

### **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)**

Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) и теплоноситель были установлены для ООО «Интэко» на уровне тарифов, утвержденных на тепловую энергию и тарифов, установленных для поставщика теплоносителя.

#### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2020** году – 19 363,15 тыс. руб., в **2021** году – 15 737,63 тыс. руб. (2021/2020 – 81%), в **2022** – 16 153,45 тыс. руб. (2022/2021 – 103%), в **2023** году - 16 764,78 тыс. руб., в **2024** году - 19 693,02 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 0, 860 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей ООО «Интэко» в п. Усть-Камчатск Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края составит – **18 180,33 руб./Гкал:**

экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17 899,25 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодью 2020 г. – 10 %)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18 617,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 4%).

ООО «Интэко» ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 99 (вх. от 01.12.2020 № 90/4333) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие уполномоченных представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 24 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Строй-Альянс» от 24.04.2020 № 42 (рег. № 90/1563 от 24.04.2020), приказа Службы от 03.07.2020 рег. № 90.01-03/203 открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021 - 2024 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» на основании акта-передачи от 30.09.2016 по концессионному соглашению от 30.09.2016 № 3, заключенному с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 30.09.2016 по 31.12.2031, являются:

4) мини-котельная № 9, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Советская 1. (МКУ Усть-Камчатский Центра культуры и досуга).

5) мини-котельная № 19 расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лазо (детский дом «Росинка и жилой фонд»).

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Строй-Альянс», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Строй-Альянс».

Организация ООО «Строй-Альянс» не являются плательщиками НДС.

### ***1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2021 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс».

На основании требований пункта 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Строй-Альянс» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **1,506** тыс. Гкал.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено – 0,066 Гкал.

**1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 191, в размере **0,137** тыс. Гкал (**9,1%** к отпуску тепловой энергии в сеть).

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит 1,369 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,863 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,506 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере **1,369** тыс. Гкал, из них населению **0,252** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,161 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,091 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,066 тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ). Таким образом, из 1,369 тыс. Гкал полезного отпуска на горячее водоснабжение приходится 1,236 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,847 тыс. м.куб.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20).

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

В **2020** году – 6 875,06; в **2021** году – 7 051,34 тыс. руб., в **2022** году – 7 253,08 тыс. руб.; в **2023** году – 7467,77 тыс. руб., в **2024** году – 7688,81 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, льготный проезд к месту отдыха, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, служебные командировки, обучение персонала, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 2 957,29 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в **2020**-1948,00 тыс. руб., **2021** – 2 175,40 тыс. руб., в **2022** году – 2 226,13 тыс. руб., в **2023** году – 2 280,11 тыс. руб., в **2024** году – 2 335,70 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

- **Иные расходы (услуги банка)** приняты на 2021 год в размере 62 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год в размере 62,27 тыс. руб. (договор спец банковского счета № 02/000004648 от 14.09.2017, ПЗ организации от 24.04.2019 № 50, платежные поручения).

Отклонено от предложения предприятия – 2,34 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Отчисления на социальные нужды** приняты на 2021 год в размере 1 773,13 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0%; 2023/2022 - 104,0 %; 2024/2023 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 718,51 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Амортизация основных средств** принята на 2021 год в размере 144,51 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с Основами ценообразования и Методических указаний ООО «Строй-Альянс» представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета (инвентарные карточки), в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 41,49 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Налог на прибыль (Налог на УСН)** принят на 2021 год в размере 195,49 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Строй-Альянс» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019, которая показала, что прибыль в 2019 году у организации составила 195,49 тыс. руб., при этом отклонено от предложения предприятия 5 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2024 годы рассчитаны в соответствии с утвержденными данными в 2021 году.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** приняты в размере в **2020**-15 556,00 тыс. руб., **2021** – 14 501,64 тыс. руб., в **2022** году – 15 090,16 тыс. руб., в **2023** году – 15 684,96 тыс. руб., в **2024** году – 16 303,21 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ)** - приняты экспертом на 2021 год в размере 14 098 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 181,9 кг.тут/Гкал на основании Концессионного соглашения от 30.09.2016 № 3.

Предложение предприятия ООО «Строй-Альянс» - 195,35 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,189 тыс. тнт.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,022 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 74 867,00 руб./тнт. В соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 3-19 от 20.11.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов в размере 69 800,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 14 098 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 1 271,15 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в **2020** году – 264 тыс. руб., **2021** году – 325 тыс. руб., в **2022** году – 338 тыс. руб., в **2023** году – 352 тыс. руб., в **2024** году – 366 тыс. руб. Расходы на 2022 - 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%, 2024/2023 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 407 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования была принята величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Фактический норматив удельного расхода топлива ООО «Строй-Альянс» (проведенный по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2019 год и выставленным счетам) превышает максимально допустимый и установленный концессионным соглашением, на основании чего для определения затрат на покупку электрической энергии по факту 2019 года и плановых затрат 2021 года экспертом Службы применялся норматив, утвержденный концессионным соглашением 31,26 кВт\*ч/Гкал.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.



На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН и СН2, (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 6,90 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 325,029 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 325 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты в расчет на **2020** год – 2 тыс. руб.; на **2021** год – 79,072 тыс. руб., на **2022** год – 82,24 тыс. руб., на **2023** год – 85,52 тыс. руб., на **2024** год – 88,95 тыс. руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 34-в от 01.01.2020 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

Объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основ ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 18.12.2019 № 422 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год и о признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммуналэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» с применением индекса роста цен на водоснабжение по ПСЭР в 2021 году в размере 104%, составят 79,07 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 52,28 тыс. руб., как экономически необоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Строй-Альянс» в 2021 году по отношению к базовому периоду снизилась на 4,73%, что связано со снижением расходов на топливо и проведенной корректировки за 2019 год.

Корректировка необходимой валовой выручки проведена с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-503 тыс. руб.», как избыток средств за 2019 год.

### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2020** году – 24 379 тыс. руб., в **2021** году – 23 226 тыс. руб. (2021/2020 – 95%), в **2022** – 24 569 тыс. руб. (2022/2021 – 106%), в **2023** году - 25 433 тыс. руб., в **2024** году - 26 328 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 1, 369 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей ООО «Строй-Альянс» в п. Усть-Камчатск Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края составит – **16 905,64 руб./Гкал:**

экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16 659,60 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодю 2020 г. – 3 %)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17 325,69 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 4%).

**ООО «Строй-Альянс»** ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 91 (вх. от 01.12.2020 № 90/4332) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 25 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**13. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2023 годы

(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа заявления ООО «Норд Фиш» от 24.04.2020 № 47 (рег. № 90/1564 от 24.04.2020), приказа Службы от 03.07.2020 № 90.01-07/202 открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019 – 2023 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на основании акта приема-передачи от 28.09.2016 по концессионному соглашению от 28.09.2016 № 2 и на основании дополнительного соглашения от 30.12.2019 к концессионному соглашению № 2 от 28.09.2016, заключенного с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 28.09.2016 по 31.12.2031, являются:

6) мини-котельная № 26, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Чехова, 4а.

7) мини-котельная № 30 расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Кооперативная, 9.

8) мини-котельная № 36, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Горького.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Норд Фиш», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Норд Фиш».

Организация ООО «Норд Фиш» не являются плательщиками НДС, что подтверждается представленными нулевыми налоговыми декларациями.

### ***1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш».

На основании требований п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Норд Фиш» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **1,416** тыс. Гкал.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 Основы ценообразования с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

Дополнительно принято в расчет **0,028** тыс. Гкал.

**1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических тепловой энергии в тепловых сетях, при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 192 в размере **0,317** Гкал. от отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год)** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит **1,416 тыс. Гкал**, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,876 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,539 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере **1,416** тыс. Гкал, из них *населению* **1,175** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,791 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,384 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал.

Дополнительно принято в расчет **0,028** тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ). Таким образом, из 1,416 тыс. Гкал полезного отпуска на горячее водоснабжение приходится 2,715 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,271 тыс. м.куб.

**3 Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 10).

В 2019 году – 5 482,02; в **2020** году – 5 590,44; в **2021** году – 5 733,78 тыс. руб., в **2022** году – 5 897,82 тыс. руб.; в **2023** году – 6 072,39 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, служебные командировки, обучение персонала, услуги банков, льготный проезд к месту отдыха, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 3 142,65 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2019 году – 1 959,00 тыс. руб., в 2020 году – 1 981,03 тыс. руб., в 2021 году – 1 896,98 тыс. руб., в 2022 году – 1 970,96 тыс. руб., в 2023 году – 2 049,80 тыс. руб.

Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**4.1. Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 1 576,32 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0%; 2023/2022 - 104,0%.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 001,41 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

**4.2 Амортизация основных средств** – приняты экспертом на 2021 год в размере 136,85 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний следует, что со стороны ООО «Норд Фиш» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 20,01 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4.3. Налог на прибыль (Налог на УСН)** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 183,81 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Норд Фиш» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019, которая показала, что прибыль в 2019 году у организации составила 183,81 тыс. руб., при этом отклонено от предложения предприятия 16,19 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Усть-Камчатском муниципальном районе** приняты в размере в 2019 году – 12 228,88 тыс. руб., 2020 году – 16 703,00 тыс. руб., 2021 году – 17 058,86 тыс. руб., в 2022 году – 17 751,08 тыс. руб., в 2023 году – 18 450,85 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ)** - приняты экспертом на 2021 год в размере 16 458,82 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 181,99 кг.тут/Гкал на основании концессионного соглашения от 28.09.2016 № 2.

Предложение предприятия ООО «Норд Фиш» - 195,35 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,217 тыс. тнт.



Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,011 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 75 719,00 руб./тнт, в соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 219 от 20.11.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов в размере 69 800,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 16 465 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 256,67 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 344,86 тыс. руб., в 2020 году – 340,00 тыс. руб., в 2021 году – 428,45 тыс. руб., в 2022 году – 445,59 тыс. руб., в 2023 году – 463,42 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 103,9%, 2023/2022 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 408 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования была принята величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год – 0,001 млн. кВт/ч.

На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 5,54 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 428,45 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 428,45 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,00 тыс. руб.

Дополнительно включено – 53,45 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2021 году – 172,27 тыс. руб., в 2022 году – 179,16 тыс. руб., в 2023 году – 186,33 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основы ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 35-в от 01.01.2020 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

Объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основы ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Ком-мунэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» и составят 172,27 тыс. руб.

Расчет расходов на теплоноситель (вода) формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле (4).

Разница с предложением предприятия составляет 6,48 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Норд Фиш» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с уменьшением неподконтрольных расходов в плановом периоде 2021 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

На основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «- 3 782,19 тыс. руб.», как избыточный доход за 2019 год.

### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2021** году – 23 429 тыс. руб. (2021/2020 – 97%), в **2022** – 24 392 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в **2023** году – 25 418 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 1, 416 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 0,876 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,539 тыс. Гкал.

Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения составит – **16 428,81 руб./Гкал** (с НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16 176,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 92%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 838,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 16 838,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 17 535,62 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 17 535,62 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2022 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 18 292,43 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2023 г. – 104%).

**ООО «Норд Фиш»** ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 90 (вх. от 01.12.2020 № 90/4331) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 26 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

02.12.2020 № 50

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Ирина Владимировна</b>  | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| <b>Лопатникова<br/>Марина Викторовна</b> | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;                                   |
| <b>Андрусак<br/>Сергей Сергеевич</b>     | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| <b>Пригодская<br/>Оксана Анатольевна</b> | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Яковлева<br/>Татьяна Владимировна</b> | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |
| <b>Виноградова<br/>Елена Сергеевна</b>   | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (посредством ВКС);  |
| <b>Фисенко<br/>Евгения Викторовна</b>    | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);   |

**Пустовалова  
Галина Андреевна**

- представитель НП «Совет рынка» (посредством ВКС);

**Шишкова  
Инна Николаевна**

- начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.

### **Повестка:**

1. О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2020-2022 годы»

(доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О закрытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТС» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2021-2022 годы

(доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. О внесении изменений в приложения 2 – 4, 6 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

4. О закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

5. Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год

(Доклад Панасевич Е.А. - советника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК

«Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Панасевич Е.А. - советника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об установлении экономически обоснованных тарифов ИП Тимофеев А.В. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом на территории Елизовского городского поселения на 2021 год

(Доклад Терещенко М.В. - консультанта отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

9. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

11. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

12. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении

тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

13. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2023 годы

(Доклад Поповой К.Ю. – главного - специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

### 1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2020-2022 годы»

(Болелая Г.В.

**Болелая Г.В.**– Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 18.05.2020 № 137-ОД, заявления ООО «PCO «Силуэт» от 29.04.2020 № 106/04, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021-2022 годы.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по методу долгосрочной индексации НВВ.

**1) *Корректировка операционных (подконтрольных) расходов*** осуществлялась экспертами в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ. Величина ***операционных (подконтрольных) расходов*** на 2021 год составила 15 777 тыс. рублей.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 1.

Таблица №1

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ( $I_i$ )	%	103,0	103,6	103,9
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )	%		1	1



№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
3	Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )	%	1,69%	-2%	0%
3.1	количество условных единиц ( $УЕ_i$ )	у.е.	166	163	163
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы ( $ПР_i$ )	тыс. руб.	<b>15 559</b>	<b>15 777</b>	<b>16 229</b>

и составят в 2020 году – 15 559 тыс. рублей, в 2021 году – 15 777 тыс. рублей; в 2022 году – 16 229 тыс. рублей.

**2) *Корректировка неподконтрольных расходов*** в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, осуществлялась методом экономически обоснованных расходов (арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (налог на имущество), отчисления на социальные нужды, амортизация основных средств).

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составил в 2020 году – 13 249 тыс. рублей, в 2021 году – 12 405 тыс. рублей, в 2022 году – 13 650 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме 12 405 тыс. рублей, включая следующие расходы:

*Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 3 106 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме 3187 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России

*Амортизация основных средств*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 7076 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства

Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 6983 тыс. рублей, расчет представлен в приложении 7.2 к Экспертному заключению.

*Отклонено 93 тыс. рублей.*

#### *Средства на страхование*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 94 тыс. рублей.

В составе НВВ регулируемых организаций подлежат учету экономически обоснованные обязательные расходы, необходимые для выполнения производственной программы. При этом, в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» страхование предмета лизинга не является обязательным при заключении договора о лизинге. Таким образом, данные расходы отклонены в полном объеме, как необязательный вид расходов.

*Отклонено 94 тыс. руб.*

#### *Налог на имущество*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 725 тыс. рублей.

Экспертом Службы произведен расчет налога на имущество исходя из остаточной стоимости имущества, средней нормы амортизации и налоговой ставки.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 741 тыс. руб.

#### *Арендная плата (КТПН)*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 1361 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 1361 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

#### *Аренда на землю*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 1 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 1 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

#### *Амортизация нематериальных активов*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по

данной статье затрат в 2021 году составят 1 тыс. рублей.

Проанализировав представленные документы, эксперт Службы сделал вывод об отсутствии признаков нематериальных активов у средств, учитываемых на данном счете Обществом. Таким образом, данные расходы отклонены в полном объеме.

*Отклонено 1 тыс. руб.*

#### *Налог на прибыль*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 949 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года, экспертом приняты расходы на 2021 год в размере 0 тыс. руб. На 2022 год приняты расходы на уровне утвержденных на 2020 год.

Отклонено 949 тыс. руб.

*Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним*

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 876 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года, экспертом приняты расходы на 2021 год в размере 132 тыс. руб. На 2022 год приняты расходы на уровне утвержденных на 2021 год.

Отклонено 744 тыс. руб.

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертами Службы, на 2021-2022 годы составляет:

на 2021 год – 12405 тыс. рублей (рост -6,8 % по отношению к 2020 году);

на 2022 год – 13703 тыс. рублей (рост 10,6 % по отношению к 2021 году).

**3) *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов*** в соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2021 году – 2 946 тыс. рублей.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям представлен в таблице П 25 к Экспертному заключению. Дополнительно информация представлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2020 году – 20 567 тыс. рублей, в 2021 году – 28 669 тыс. рублей, в 2022 году – 32 853 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

**4) *Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составила (-)2 374 тыс. рублей.***

*4.1. Недополученный по независящим от ресурсоснабжающей организации причинам доход (расход)*

На основании анализа фактических расходов предприятия по итогам 2019 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы рассчитаны недополученные доходы (расходы) Общества в сумме 2 166 тыс. руб.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год.

*4.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования*

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 4540 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год.

На основании вышеизложенного, эксперт предлагает внести изменения в приложения 1 - 3 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 290 и утвердить на 2020-2022 годы для ООО «PCO «Силуэт» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии на 2021 год в размере – 12,022 млн. кВтч (100,1 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере – 28 754 тыс. руб. (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 139,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 15 363 тыс. руб.,

на 2 полугодие 2021 года в размере 13 391 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – 25 808 тыс. руб. (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 143,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 13 748 тыс. руб.,

на 2 полугодие 2021 года в размере 12 060 тыс. руб.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – 2,465 руб./кВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 138,8 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 2,390 руб./кВт\*ч,

на 2 полугодие 2021 года в размере 2,557 руб./кВт\*ч.

Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере 1 060 051 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 134 %), в том числе по полугодиям:  
на 1 полугодие 2021 года в размере 1 024 814 руб./МВт\*мес.,  
на 2 полугодие 2021 года в размере 1 103 295 руб./МВт\*мес.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере 252 руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 111,6 %), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2021 года в размере 251 руб./МВт\*ч,  
на 2 полугодие 2021 года в размере 254 руб./МВт\*ч.

Также, в связи с допущенной технической ошибкой в приложении № 1 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 293, предлагаем внести изменения, заменив цифры «2,903» на цифры «2,913» соответственно.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «PCO «Силуэт» ознакомлено в установленные законом сроки.

ООО «PCO «Силуэт» письмом от 02.12.2020 № 297/12 выражает свое несогласие с подходом экспертов в части установления расходов по аренде помещения и в части расходов на уплату процентов по кредиту.

Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей.

НП «Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ООО «PCO «Силуэт» ознакомлено в установленные законом сроки.

Присутствующая на заседании правления Службы представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» принятия постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 293 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт»» на 2020-2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 – 3 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **2. СЛУШАЛИ:**

О закрытии дела по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РПС» филиала «Камчатский КРТЦ» на 2021-2022 годы

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 02 декабря 2020 года № 90.01-03/354, заявления ФГУП «РТРС» Филиала «Камчатский краевой радиотелевизионный передающий центр» (далее – ФГУП «РТРС») от 24.09.2020 № 08/985, предлагается закрыть дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» на 2021-2022 годы, в связи с прекращением регулируемой деятельности по оказанию возмездных услуг по транспортировке электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» с 01 декабря 2020 года.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом приказа Службы, в установленные сроки. Присутствующая на заседании правления Службы представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «За» принятия приказа Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Закреть дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2021-2022 годы

(голосовали: «за» - 7; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **3. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2 – 4, 6 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по заявлению АО «ОССОРА» от 29.04.2020 № 754 (рег. № 90/2285 от 11.06.2020) приказами руководителя Службы от 23.06.2020 года № 90.01-03/195 и от 23.06.2020 года № 90.01-03/196 открыты дела по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2021-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения, находящегося в с.Карага передано Администрацией сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района по концессионному соглашению от 10.08.2018 года № 1 в пользование АО «ОССОРА».

Имущество в части объектов теплоснабжения котельных «Районная», «Южная», «Госпромхоз», «Центральная» и тепловых сетей к ним, находящихся в п.Оссора, являются собственностью предприятия, приватизированного в 2017 и 2018

годах, что подтверждено представленными выписками из единого государственного реестра:

- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Южная» от 01.03.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Южная» от 26.03.2018 №41/001/202/2018-2759;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Районная» от 29.11.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Районная» от 01.03.2018;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости котельной «Госпромхоз» от 19.09.2019;
- выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости сети от котельной «Госпромхоз» от 19.09.2019.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2021-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития

России от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,5%, в 2020 году – 103,2%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 103,9%; в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 102,9%, в 2020 году – 98%; в 2021 году – 105%; в 2022 году – 103,8%, в 2023 году – 103,8%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 104,9%, в 2020 году – 104,6%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 104,0%, в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2019-2023 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
<b>2019</b>	102,9	99,5	97,0	103,9	104,1	103,9
<b>2020</b>	86,5	93,3	91,7	105,3	103,2	105,3
<b>2021</b>	109,3	103,3	109,7	104,0	104,0	104,0
<b>2022</b>	104,0	103,9	104,1	104,0	104,0	104,0
<b>2023</b>	103,9	104,1	103,9	104,0	104,0	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ОССОРА», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2019, 2020 годов несут уполномоченные лица АО «ОССОРА».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

## **ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии**



**1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «поселок Оссора» (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Проведя анализ по полезному отпуску предприятия в сельском поселении «поселок Оссора» выявлено, что в 2019 году к сетям теплоснабжения предприятия присоединен объект ПУ ФСБ по восточному Арктическому району на объем 1061,70 Гкал в год, что привело к увеличению полезного отпуска, а также произошло отключение от центрального теплоснабжения здания Администрации МО «поселок Оссора» в размере 0,132 Гкал в год, акт от 12.08.19 об отключении здания администрации Оссора от центральной системы отопления.

Таким образом, при расчете полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год, экспертом принимается расчет полезного отпуска тепловой энергии на уровне фактических значений полезного отпуска за 2019 год.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» с 2017 по 2019 годы, Гкал

Наименование показателя	2017	2018	2019	средний
1	3	4	5	6
Всего по предприятию АО «Оссора, в том числе	41 260,839	40 715,598	42 015,46	41 330,63

население	33 151,894	32 784,865	32 959,56	32 965,44
Городское поселение «поселок Оссора»	35 532,117	35 062,578	36 330,116	35 641,60
Сельское поселение «село Карага»	5 728,722	5 653,020	5 685,344	5 689,03

Необходимо отметить, что в составе полезного отпуска тепловой энергии за 2019 год в сельском поселении «поселок Оссора» выявлен расход тепловой энергии на нужды котельной «БПК» (оказание банных услуг) за июль в размере 15,73 Гкал и за август 15,6 Гкал, которые полностью исключены из расчета полезного отпуска, как экономически необоснованные (также отсутствуют правоустанавливающие документы на котельную и сети инженерной инфраструктуры).

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год потребителям сельского поселения «поселок Оссора»** (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 43,500 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из фактических значений предприятия 2019 года и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 1,363 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные расходы.

**1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год в сельском поселении «поселок Оссора»** (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

Не представлен расчет расходов на хозяйственные нужды в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = (\alpha \times N \times K + \alpha \times M) \times c \times \rho \times (t - t_0) \times T \times 10, \quad -6$$

$\frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q} \quad \frac{q}{q}$

где альфа- норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,  
 $q$  принимается равной 0,27 м<sup>3</sup>/сут.;

$N$  - количество душевых сеток;

$q$

$K$  - коэффициент использования душевых, определяется практическим

$Q$  путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

альфа - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м<sup>3</sup>/чел. в сутки;

М - численность работающих человек в сутки;

$t, t_0$  - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

Г - хв

с - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

в

Т - продолжительность расчетного периода, сут.;

ρ

ρ<sub>0</sub> - плотность воды, т/м<sup>3</sup>.

Отклонено от предложения предприятия 0,867 тыс. Гкал.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2021 год (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) – 7,170 тыс. Гкал (16,5% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 541 от 02.08.19 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Оссора» на 2020 год».

При этом, приказом не предусмотрен расчет нормативных потерь по котельным АО «Оссора», находящимся в разных муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага».

Таким образом, экспертом по данной статье отнесен размер нормативных на вышеуказанном уровне исходя из пропорционального деления затрат между муниципальными образованиями.

Заявлено предприятием – 7,170 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 36,330 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22,192 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 14,138 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере 36,330 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 28,379 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,064 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11,315 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора», тыс.Гкал

№ п/п	Показатели	Утверждено 2019	Период регулирования 2020-2023 гг. п. Оссора План 2020г.г.	Утверждено Службой Оссора 2020	Утверждено Службой Оссора 2021	отклонение от значений предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника ТЭ, всего	44,917	47,462	45,923	43,500	<b>-2,423</b>
	в том числе:					<b>0,000</b>
	- котельные	44,917	47,462	45,923	43,500	<b>-2,423</b>
2	Покупная теплоэнергия					
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	1,323	0,860	0,860	0,0	<b>-0,860</b>
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	43,594	46,602	45,063	43,500	<b>-2,423</b>
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	7,863	8,576	7,170	7,170	<b>0,000</b>
	в том числе:				0,000	
5.1.	- через изоляцию	7,863	8,576	7,170	7,170	<b>0,000</b>
5.2.	- с потерями теплоносителя					
5.3.	то же в % к отпуску ТЭ от источника тепловой энергии	18,0%	18,4%	15,9%	16,5%	<b>1,4%</b>
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	35,731	38,026	37,893	36,330	<b>1,563</b>

№ п/п	Показатели	Утверждено 2019	Период регулирования 2020-2023 гг. п. Оссора План 2020г.г.	Утверждено Службой Оссора 2020	Утверждено Службой Оссора 2021	отклонение от значений предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7
	(полезный отпуск), всего					

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,563 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,533 тыс. Гкал, который также сформирован в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования.

На период регулирования 2022-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2021 года.

## **2. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Карага» (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом сформирован на уровне фактических показателей за 2019 год, а именно с (по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей») в сельском поселении «село Карага».

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Оссора» представлен в таблице 2.

**2.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)** принимается экспертом в 7,305 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из фактических значений за 2019 год в соответствии с требованиями пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 0,548 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**2.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)** – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы отклонены ввиду отсутствия на котельной в сельском поселении «село Карага» душевых сеток, что не противоречит Приказу Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = (\alpha \times N \times K + \alpha \times M) \times c \times \rho \times (t_v - t_{гв}) \times T \times 10, \quad -6$$

где  $\alpha$ - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,  
 $q$  принимается равной 0,27 м<sup>3</sup>/сут.;

$N$  - количество душевых сеток;

$q$

$K$  - коэффициент использования душевых, определяется практическим  
 $Q$  путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

$\alpha$  - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при  
отсутствии данных принимается равной 0,024 м<sup>3</sup>/чел. в сутки;

$M$  - численность работающих человек в сутки;

$t_v, t_{гв}$  - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

$c$  - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

$\rho$

$T$  - продолжительность расчетного периода, сут.;

$q$

$\rho$  - плотность воды, т/м<sup>3</sup>.

Отклонено от предложения предприятия 0,290 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные расходы.

**2.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2021 год (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) – 1,620 тыс. Гкал (22,2% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 года.

Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Заявлено предприятием – 1,620 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0,000 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**2.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 5,685 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3,444 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2,241 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере 5,685 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 4,580 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2,744 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,826 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага», тыс.Гкал

п/п	Показатели	Ут верждено 2019	П ериод регулиру вания Карага на 2 020г.г.	Утвержд ено Карага на 2020	Утвер ждено Карага на 2021	откл онение от значений предыдуще го периода регулирува ния
	2	3	4	5	6	7
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	7,7 45	7, 539	7,247	7,305	0,05 8

	в том числе:								
	- котельные	45	7,7	539	7,	7,247	7,305	8	0,05
	- электробойлерные								
	Покупная теплоэнергия								
	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	63	0,4	285	0,	0,000	0		0
	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	82	7,2	254	7,	7,247	7,305	8	0,05
	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	20	1,6	617	1,	1,620	1,620		0
	в том числе:								
.1.	- через изоляция	20	1,6	617	1,	1,620	1,620		0
.2.	- с потерями теплоносителя								
.3.	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	2%	22,	2,3%	2	22,4%	22,2%	0,2%	-
	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	62	5,6	637	5,	5,627	5,685	8	0,05

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,258 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,207 тыс.Гкал, который также сформирован в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования.

На период регулирования 2022-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии предлагается учесть на уровне утвержденных значений 2021 года.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).**



Сформированы на 2021-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left( 1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

*Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования* производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

*Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению)* скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

и составят в **2019** – 150 642,17 тыс. руб., в **2020** году – 153 609,82 тыс. руб., в **2021** году – 157 548,38 тыс. руб.; в **2022** году 162 055,83 тыс. руб., в **2023** году 166 852,69 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории городского поселения «поселок Оссора» на 2019 – 2023 годы

п.п.	Параметр расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Служба Оссора				
			2019г	2020	2021	2022	2023
	2	3	4	5	6	7	8
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,0	1,03	1,03	1,03	1,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0%	0%	0%
1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	216	216,	216,	216,	216,
2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	31,	31,5	31,5	31,5	31,5
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,7	0,75	0,75	0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150	153	157	162	166
			642,17	609,82	548,38	055,83	852,69

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2021-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

**4. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).**

Сформированы на 2021-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению)** скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

и составят в **2019** – 22 115,42 тыс. руб., в **2020** году – 22 551,09 тыс. руб., в **2021** году – 23 129,30 тыс. руб.; в **2022** году 23 791,03 тыс. руб., в **2023** году 24 495,24 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Оссора» на территории с сельского селения «село Карага» на 2019 – 2023 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой, Карага									
			2019	2020	2020	2021	2022	2023				
1	2	3	4	5	6	7	8					
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		46	1,0	3	1,0	36	1,0	39	1,0	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1		1		1		1	1	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						0%		0%		0%	
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	6,41	21	6,41	21	6,41	21	6,41	21	1	216,4
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	578	31,	578	31,	578	31,	578	31,	8	31,57
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		5	0,7	5	0,7	5	0,7	5	0,7		0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.		22		22		23		23		24
			<b>115,42</b>		<b>551,09</b>		<b>129,30</b>		<b>791,03</b>			<b>495,24</b>

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2021-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

**5.Реестр неподконтрольных расходов в городском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были**

скорректированы на 2021 год и составили в 2019 году – 40 453,65 тыс. руб., в 2020 году – 40 094,45 тыс. руб., в 2021 году – 36 182,69 тыс.руб., в 2022 году – 37 108,18 тыс.руб., в 2023 году – 38 332,11 тыс.руб.

Заявлено АО «ОССОРА» на 2021 год 49 494 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 13 310,97 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**5.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** - на 2021 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 3 170,77 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.2 Арендная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.3 Концессионная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**

**5.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** – на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы проанализированы на уровне фактических показателей 2019 года.

Проведя анализ расходов 2019 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Оссора» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух 10.12.2018 № 87 и от 01.12.2017 № 79. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

При этом, экспертом исключены из фактических расходов 2019 года экономически необоснованные расходы в размере 78,189 тыс.руб., выплаченные как сверхлимит по котельной «Госпромхоз» (таблица 7).

Таблица 7 – Расчет фактических расходов, понесенных теплоснабжающей организацией АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора» в 2019 году, руб.

№пп	наименование котельной	разрешение на выброс	выброс в пределах лимита	выбросы сверхлимита	всего принято Камчатского края за 2019 год	итого РСТ края
1	2	3	4	5	6	
1	котельная Районная	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	7 292,88	0	7 292,88	
2	котельная Южная	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	95 565,46	0	95 565,46	
3	котельная Госпромхоз	№ 87 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	4 138,4	78 189,21	4 138,4	
			106 996,74	78 189,21	106 996,74	

Отклонено от предложения предприятия – 107,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы ввиду отсутствия продленной лицензии на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух. Как видно из представленной таблицы, срок действия разрешения закончился 09.12.2019 года. Соответственно, данные расходы будут учтены в экономически обоснованном размере при продлении срока разрешения на выбросы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.4.2 Расходы на обязательное страхование** - на 2021 год принято экспертом в размере 28,02 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, представлен страховой полис на страхование опасного объекта котельная в п. Оссора №RGOX119129542040000, обязательное страхование автомобиля, закрепленного за участком КАМАЗ 5511 в размере 9511,2 р., КАМАЗ 6520-260-63 в размере 9511,2 р.

Отклонено от предложения предприятия – 67,98 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных значений 2021 года.

**5.4.3 Иные расходы (транспортный налог)** - на 2021 год принято экспертом в размере 13,65 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2019 года, понесенных предприятием АО «Оссора», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «поселок Оссора» отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии (таблица 8).

Таблица 8 – Расчет транспортного налога для АО «Оссора» за 2019 год, руб.

	наименование транспортного средства	дата регистрации ТС	налоговая база	год выпуска ТС	налоговая ставка	сумма исчисленного налога
1	КАМАЗ 5511	04.05.2018	210	1987	65	13 650
	итого					13 650

Отклонено от предложения предприятия – 149,57 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, в том числе налог на имущество, ввиду отсутствия документов со стороны организации в части указания объектов налогооблагаемого имущества по сельским поселениям и размера уплачиваемого налога.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных значений 2021 года.

**5.5 Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 32 796,85 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне – 28,9%.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2019 по начисленным и уплаченным страховым

вносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФО МС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 734,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.6 Расходы по сомнительным долгам** – экспертом приняты расходы на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением Администрации МО ГП поселок Оссора от 13.06.2017 № 60 «Об определении единой теплоснабжающей организации и определение зоны ее деятельности на территории МО ГП «п.Оссора» за АО «Оссора» закреплен статус единой теплоснабжающей организации.

При этом, в 2019 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения на заявленную сумму.

Представлен также приказ предприятия АО «ОССОРА» от 31.12.2019 № 450/П о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории на сумму 1 154 631,98 руб.

Со стороны организации представлен перечень должников с указанием номера дела об исполнительном делопроизводстве, который не соответствует представленному перечню самих номеров дел об исполнительном делопроизводстве.



Учитывая то обстоятельство, что в адрес Службы предоставлены документы, которые не находят своего экономического обоснования в сумме списания дебиторской задолженности, отклонено от предложения предприятия 898,36 тыс. руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**4.7 Амортизация основных средств** – приняты экспертом на 2021 год в размере 3 237,85 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Оссора» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Оссора» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный. Сводная таблица по основным средствам предприятия представлена в таблице 9.

Необходимо отметить тот факт, что в результате анализа данных по ведению счета 86 «Целевое финансирование» выявлено, что Котел КЕ 10-14 С, инвентарная карточка 000000228, дата ввода в эксплуатацию от 05.04.2017 на сумму 12 207 079.83 руб. был приобретен за счет бюджетных средств (поступление на расчетный счет 00000001525 от 18.08.2016 17:35:38 Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.632045 от 18.08.2016; Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.632047 от 18.08.2016; Субсидия на техническое перевооружение котельной "Центральная" п.Оссора по вх.д.283131 от 23.12.2016).

В связи с чем, амортизация по объекту «Котел КЕ 10-14 С на Центральной котельной» полностью исключена из расчета амортизационных отчислений в соответствии с требованиями части 2 статьи 256 НК РФ.

Также исключены амортизационные отчисления:

1. Узел учета тепловой энергии(УУТЭ)-1, 000000085 не относится ни к одной амортизационной группе;
2. Узел учета тепловой энергии(УУТЭ)-2, 000000086 не относится ни к одной амортизационной группе;
3. Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором линейного типа ПЛ40/150-3/2 2031960R, 000000164 котельная БПК, которая отсутствует в составе расчетов полезного отпуска из-за отсутствия правоустанавливающих документов;
4. Дымосос ДН-6,3 правый 1000 об/мин, 000000188, 30.11.2015 котельная БПК, которая отсутствует в составе расчетов полезного отпуска из-за отсутствия правоустанавливающих документов;
5. Перфоратор"МАКИТА" HR 5001 С, 00-000014 не относится ни к одной амортизационной группе;
6. Лебедка ЛМ-1,5 с канатоукладчиком 0000-000043 не относится ни к одной амортизационной группе ОКОФ 330.28.22.12.190;
7. Электронасосный блок Venza 33-220-07P под бензин и дизель для 200 л бочек 0000-000005 не представлены обосновывающие документы;
8. Электронасосный блок Venza 33-220-07P под бензин и дизель для 200 л бочек 0000-000006 не представлены обосновывающие документы;
9. Бульдозер ДТ-75 б\у, инв.№00000009 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
10. Самосвал ГАЗ-33086 "Земляк", 00-000006 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
11. Автомобиль УАЗ-236022-200 00-000041 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения;
12. Погрузчик фронтальный SEM 655D 00-000053 не представлены обосновывающие документы, не закреплен за участок теплоснабжения.

Таблица 9 - Сводная таблица основных средств АО «Оссора»

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
Оссора	<b>Вид (группа) ОС: Здания</b>					2610000,00	106913,76	106913,76	96569,28	94500,00	94500,00
Оссора	Здание котельной "Госпромхоз" № 28/7, инв.№00000024	01.08.2011	9,7		0	900000,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00
Оссора	Здание котельной "Южная" № 28/10, инв.№00000027	01.08.2011	9,7		0	600000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00
Оссора	Здание Центральная районная котельная № 28/18, инв.№00000033	01.08.2011	9,7		0	1200000,00	60000,00	60000,00	60000,00	60000,00	60000,00
Оссора	Здание аварийно-диспетчерской службы № 28/2, инв.№00000018	01.08.2011	,7		,7	120000,00	12413,76	12413,76	2069,28	000	0,00
Оссора	<b>Вид (группа) ОС: Машины и оборудование</b>					48498101,00	3505287,77	3340045,96	2946112,08	2770883,22	2627709,25

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
сбора	Автоматика парового котла КЕ-10-14, 000000142	02.10.2013	0,0		0,0	35 653,61	4 3 565,40	4 3 565,40	43 565,40	4 3 565,40	36 304,11
сбора	Подогреватель ПП1-71-2-2(нержавеяйка), 000000134	01.10.2013	0,0			58 936,36	1 36 990,91	1 14 159,09	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Экономайзер ЭБ-1-330И, 000000130	01.10.2013	0,0			75 169,49	1 39 309,93	1 16 091,61	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Дымосос ДН 11,2, 000000141	01.10.2013	0,0			44 110,96	1 2 0 587,28	1 7 156,07	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Экономайзер эд-2-52, 000000131	01.10.2013	0,0			77 661,02	2 3 9 665,86	3 3 054,88	0 0,0	0 0,0	0 0,0
сбора	Подогреватель ВВП №16-325-4000(нержавеяйка), 000000137	01.10.2013	0,0			53 675,04	3 5 0 525,01	4 2 104,17	0 0,0	0 0,0	0 0,0

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Вентилятор ВДН-10/1000 правый, 000000012	01.10.2013	0,0			97 834,70	13 976,39	11 646,99	0,0	0,00	0,00
сбора	Котел водогрейный КВм-1,74, 000000127	02.10.2013	0,0		0,0	1406 341,32	140 634,12	140 634,12	14 063,12	140 634,12	11 719,52
сбора	Котел водогрейный КВм-1,74, 000000128	02.10.2013	0,0		0,0	1406 341,32	140 634,12	140 634,12	14 063,12	140 634,12	11 719,52
сбора	Котел КЕ 10-14 С-О (росс), 000000129	02.10.2013	0,0		0,0	1400 569,52	140 057,00	140 057,00	14 057,00	140 057,00	84 504,02
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000160	2015 г.		0,0	5,0	210 954,50	14 063,63	14 063,63	14 063,63	14 063,63	11 250,07
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000161	2015 г.		0,0	5,0	191 232,50	12 748,83	12 748,83	12 748,83	12 748,83	10 199,67

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Сепаратор непрерывной продувки СП-0-15-03 Ду 300, 000000163	01.08.2014				28 813,56	3 2 687,65	3 2 687,65	21 791,77	0,00	0,00
сбора	Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000162	2015 г.		0,0	5,0	09 982,00	7 332,13	7 332,13	7 332,13	7 332,13	58 657,07
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000156	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000155	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000157	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,20	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Насос IL 100/165-22/2 2027959R, 000000146	01.09.2014				40 620,00	2 0 088,57	2 0 088,57	15 066,43	0,00	0,00

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Экономайзер ЭД-2-38, 000000147	01.09.2014	0,0			53 397,65	9 3 342,52	9 3 342,52	70 006,89	0,00	0,00
сбора	Котел водогрейный стальной на твердом топливе, 000000158	01.09.2014	0,0		0,0	75 072,19	8 7 507,24	8 7 507,24	87 507,24	8 7 507,24	87 507,24
сбора	Подогреватель ПП1-35-2-2, 000000166	01.09.2014				54 131,57	2 3 6 304,51	3 6 304,51	27 228,38	0,00	0,00
сбора	Подогреватель ВВП №14-273-4000 (нержавейка), 000000170	01.09.2014	0,0			7 1 130,60	1 0 161,51	1 0 161,51	7 621,14	0,00	0,00
сбора	Комплект автоматизации трёх ШЗУ, 000000165	01.09.2014				76 694,92	1 2 5 242,13	2 5 242,13	18 931,60	0,00	0,00
сбора	Подогреватель ВВП №14-273-4000 (нержавейка), 000000171	01.09.2014	0,0			7 1 130,59	1 0 161,51	1 0 161,51	7 621,13	0,00	0,00

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	<b>2</b>	<b>3</b>				<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
сбора	Дизель-генераторная установка АД-300С-Т400-1PM5, 000000187, 30.11.2015	30.11.2015	0,0	,0	,0	900 000,00	14 285,71	14 285,71	41 285,71	14 285,71	37 9 761,90
сбора	Дизель-генераторная установка АД-100С-Т400-2PM5, 000000186, 30.11.2015	30.11.2015	5,0	,0	,0	433 333,33	04 761,90	04 761,90	20 4 761,90	04 761,90	18 7 698,41
сбора	Дымосос ДН-12,5 (левый), 000000172, 30.11.2015	30.11.2015	,0			52 118,64	2 1 731,23	2 1 731,23	21 731,23	1 9 920,30	0,0 0
сбора	Комплект автоматики общекотельного оборудования, 000000189, 30.11.2015	30.11.2015	5,0			32 649,41	6 1 807,06	6 1 807,06	61 807,06	5 6 656,47	0,0 0
сбора	Дымосос ДН-8-1000 левый, 000000191, 18.07.2016, 100 573.01	18.07.2016	,0			00 573,01	1 4 367,57	1 4 367,57	14 367,57	1 4 367,57	8 381,08
сбора	Насос К290/30 (гор.вода), 000000192, 18.07.2016, 210 169.49	18.07.2016	,0	,0	0,0	10 169,49	2 1 016,95	2 1 016,95	21 016,95	2 1 016,95	21 016,95



оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
ссор а	Дымосос ДН-10-1500 об.левый, 000000200, 16.08.2016, 143 520.38	16.08.2016	,0			43 520,38	0 502,91	0 502,91	20 502,91	2 0 502,91	13 668,61
ссор а	Сигнализация охранно-пожарная с системой оповещения и управления эвакуацией, 000000206, 05.09.2016, 594 969.00	05.09.2016	,0	,0	5,0	94 969,00	9 664,60	9 664,60	39 664,60	3 9 664,60	39 664,60
ссор а	Насос центробежный Д-320-50, 000000201, 01.09.2016, 284 340.06	01.09.2016	,0			84 340,06	0 620,01	0 620,01	40 620,01	4 0 620,01	30 465,01
ссор а	Дымосос ДН-11,2/1000 правый, 000000204, 01.09.2016, 221 122.41	01.09.2016	,0			21 122,41	1 588,92	1 588,92	31 588,92	3 1 588,92	23 691,69
ссор а	Дробилка ДО-1м, 000000223, 28.11.2016, 322 033.90	28.11.2016	5,0	,0	,0	22 033,90	8 399,25				

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	мортизационная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	Дымосос ДН -12,5 (правый), 00-000012	27.03.2018	,1			52118,64	21731,23	21731,23	21731,23	21731,23	21731,23
сбора	Электронасос центробежный Д-315-50 с эл.дв. 75 кВт (3000 об/мин) 00-000017	05.07.2018	,0			99576,27	42796,61	42796,61	42796,61	42796,61	42796,61
сбора	Вентилятор ВДН-10/1000 правый, (11 кВт) 00-000018	09.07.2018	,1			87003,39	26714,77	26714,77	26714,77	26714,77	26714,77
сбора	Насос центробежный 1 Д 500-63 а с эл.дв. 110 кВт 00-000020	18.07.2018	,0			33152,04	61878,86	61878,86	61878,86	61878,86	61878,86
сбора	Тельфер Т-10312 00-000025	26.07.2018	,0			9592,69	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10
сбора	Тельфер Т-10312 00-000026	26.07.2018	,0			9592,68	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10	15656,10

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
сбора	<b>Вид (группа) ОС: Сооружения и передаточные устройства</b>					<b>3</b> 863 700,00	<b>2</b> 87 675,00	<b>2</b> 87 675,00	<b>19</b> 5 168,33	<b>1</b> 0 155,00	<b>10</b> 155,00
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Госпромхоз" № 28/19, инв.№00000035	01. 08.2011	4,7		0	2 03 100,00	1 0 155,00	1 0 155,00	10 155,00	1 0 155,00	10 155,00
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Районная" № 28/20, инв.№00000036	01. 08.2011	4,7	,0	0	1 778 600,00	1 77 860,00	1 77 860,00	11 8 573,33	0, 00	0,0 0
сбора	Инженерные сети теплоснабж. "Южная" № 28/22, инв.№00000038	01. 08.2011	4,7		0	9 96 600,00	9 9 660,00	9 9 660,00	66 440,00	0, 00	0,0 0
сбора	<b>Вид (группа) ОС: Транспортные средства</b>					<b>2</b> 4 462 239,79	<b>1</b> 035 585,55	<b>5</b> 02 741,26	<b>49</b> 8 715,84	<b>4</b> 58 844,49	<b>43</b> 1 049,42
сбора	Автомобиль МАЗ 5549 (№ МК 3170 25 73 rus), инв.№00000004 приказ	01. 09.2011		,0	0,0	1 61 016,95	1 6 101,70	1 6 101,70	12 076,27	0, 00	0,0 0

оселение	Наименование	дата ввода в эксплуатацию	рок полезного использования ОС, лет.	морганизиционная группа	рок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	амортизация 2019	амортизация 2020	амортизация 2021	амортизация 2022	амортизация 2023
	2	3				7	8	9	10	11	12
	347/п от 28.11.2018 о закреплении техники										
сбора	КАМАЗ 5511, 000000076 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	01.06.2012			0,0	55 901,46	5 590,15	5 590,15	55 590,15	7 795,07	0,0
сбора	Самосвал КАМАЗ 6520-260-63, 000000081 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	21.12.2012			0,0	154 000,00	15 400,00	15 400,00	31 5 400,00	15 400,00	31 5 400,00
сбора	Экскаватор ЕК 12-10, 000000084 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	21.12.2012			0,0	729 910,00	32 844,29	0,00	0,00	0,00	0,00
сбора	Трактор (колесный) МТЗ 82.1, 000000182, 31.07.2015 приказ 347/п от 28.11.2018 о закреплении техники	31.07.2015			0,0	156 494,19	15 649,42	15 649,42	11 5 649,42	15 649,42	11 5 649,42
сбора	<b>Итого "Теплоснабжение" Оссора</b>					<b>7 9 434 040,79</b>	<b>3 899 876,53</b>	<b>3 734 634,72</b>	<b>3 237 849,69</b>	<b>2 875 538,22</b>	<b>2 732 364,25</b>

Отклонено от предложения предприятия 3 509,23 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2021 года с учетом начисления амортизационных отчислений в последующие периоды.

**5.8. Расходы на услуги банков** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 321,50 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - приняты экспертом на 1год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 20222023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**5.11 Налог на прибыль** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 106,24 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, но при этом на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2021 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение

налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391".

Отклонено от предложения предприятия 2 749,78 тыс. руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «Оссора», который представлен в таблице 10.

Таблица 10 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «Оссора», тыс.руб.

п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложено ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Предложено ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложено ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	730,8	045,3	0,00	171,3	0,00	0,0	303,3	447,3		
2.	Арендная плата							0,0				
3.	Концессионная плата							0,0				
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	88,23	238,4	72,3	59,36	67,3	41,6	-	117,69	236,67	58,3	1,67
4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	48,90	107,7	04,1	16,55	08,1		-	116,55	0,00	17,1	0,00

п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложение ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Предложение ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложение ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.2.	расходы на обязательное страхование	7,90	96	6	,00	6	28,0	19,02	96	,02	6	8,02
4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	1,43	18	1	72	3,81	13,6	-	15	13	1	3,65
5.	Отчисления на социальные нужды	1 132,50	32	3	3 299	3 085,00	3	-	35	34	3	5
6.	Расходы по сомнительным долгам	74,96	11	8	75	0	0,00	0,0	93	0,	9	0
7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	839,60	8	8	834	747,08	3	-3	6	2	5	2
9.	Расходы на услуги банка		30	3	0	0	0,00	0,0	33	0,	3	0
10.	Списание ДЗ		4					0,0				
11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	,00						0,0				



п.п.	Наименование расхода	п. Оссора										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложение ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Предложение ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложение ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента							0,0				
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 0 135,29</b>	<b>66 233</b>	<b>4 6 735</b>	<b>3 9 991,45</b>	<b>4 6 638</b>	<b>36 076,37</b>	<b>-3 915,08</b>	<b>47 612</b>	<b>36 993,13</b>	<b>4 8 437</b>	<b>3 8 213,0</b>
	Налог на прибыль	3 18,37		2 768	1 03,00	2 856	106, 32	3,3 2	2 936	11 5,04	3 016	19,11
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							0,0				
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>4 0 453,65</b>	<b>66 233</b>	<b>4 9 503</b>	<b>4 0 094,45</b>	<b>4 9 494</b>	<b>36 182,69</b>	<b>-3 911,75</b>	<b>50 548</b>	<b>37 108,18</b>	<b>5 1 453</b>	<b>8 332,11</b>

**6. Реестр неподконтрольных расходов в сельском поселении «село Карага»** (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 5 652,50 тыс. руб., в 2020 году – 5 478,06 тыс. руб., в 2021 году – 5 710,68 тыс.руб., в 2022 году – 5 936,48 тыс.руб., в 2023 году – 6 175,72 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**6.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** - на 2021 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Оссора» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.2 Арендная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**6.3 Концессионная плата** - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Оссора» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**6.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**

**6.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** – на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы проанализированы на уровне фактических показателей 2019 года.

Проведя анализ расходов 2019 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Оссора» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух № 88 от 10.12.2018. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

При этом, экспертом исключены из фактических расходов 2019 года экономически необоснованные расходы в размере 0 тыс.руб., выплаченные как сверхлимит (таблица 11).

Таблица 11 – Расчет фактических расходов, понесенных теплоснабжающей организацией АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага» в 2019 году, руб.

№пп	наименование котельной	разрешение на выброс	выброс в пределах лимита	выбросы сверхлимита	всего принято Камчатского края за 2019 год	итого РСТ за
1	котельная Районная	№88 от 10.12.2018. срок действия до 09.12.2019	33243,61	0	33243,61	

Отклонено от предложения предприятия – 40,84 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.4.2 Расходы на обязательное страхование** - на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, страхование котельной п.Карага не проводилось.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.4.3 Иные расходы (транспортный налог)** - на 2021 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2019 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2019 года, понесенных предприятием АО «Оссора», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Карага» не отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Основные средства находятся в пользовании предприятия на основании концессионного соглашения.

Отклонено от предложения предприятия – 31 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.5 Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 5 306,67 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового

законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне – 30,3%.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2019 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФО МС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Таблица 12 - Сводная таблица основных средств АО «Оссора»

Наименование	дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования ОС, лет.	амортизационная группа	срок полезного использования	Балансовая стоимость на 01.01.2019	начисленная амортизация за период	остаточная стоимость	амортизация 2019	остаточная стоимость на конец периода	амортизация 2020	остаточная стоимость на конец периода	амортизация 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сигнализация пожарная и система оповещения о пожаре, 000000159	04.08.2014	5,0	6,0	15,0	139 384,00	40 266,49	99 117,51	9 292,27	89 825,24	9 292,27	80 532,98	9 292,27
Насос К290/30 (гор.вода), 000000216, 24.09.2016, 213 685,88	24.09.2016	5,0	5,0	10,0	213 685,88	48 079,32	165 606,56	21 368,59	144 237,97	21 368,59	122 869,38	21 368,59
<b>Итого "Теплоснабжение" Карага</b>					<b>1 469 647,28</b>			<b>30 660,85</b>	<b>234 063,21</b>	<b>30 660,85</b>	<b>203 402,36</b>	<b>30 660,85</b>

Отклонено от предложения предприятия 88,34 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2021 года с учетом начисления амортизационных отчислений в последующие периоды.

**6.8. Расходы на услуги банков** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб. Необходимо отметить, что по данной статье расходов включены расходы в базовый уровень операционных расходов, скорректированы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20).

Отклонено от предложения предприятия 49,13 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

**6.11 Налог на прибыль** - приняты экспертом на 2021 год на уровне 373,35 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Оссора» постановлением Службы от 28.10.2020 № 153 утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2021 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2019 год на уменьшение налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391".

Отклонено от предложения предприятия 118,43 тыс. руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «Оссора», который представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «Оссора», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утвержден о РСТ Камчатско го края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	прогноз данных от организаци и 2020	Утвержден о РСТ Камчатско го края 2020	факт 2021	Предложени е ТСО на 2021 год	Утвержде но РСТ Камчатск ого края 2021	отклонен ие от предыду щего периода регулиру вания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		187,00	192,61	0,00	0,00		199,74		-199,74
1.2.	Арендная плата									0,00
1.3.	Концессионная плата									0,00
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>48,70</b>	<b>64,00</b>	<b>70,38</b>	<b>62,60</b>	<b>38,66</b>		<b>71,84</b>	<b>0,00</b>	<b>-71,84</b>
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	39,40	33,00	39,38	41,00	38,66		40,84		-40,84
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,30	0,00	0,00	9,60	0,00		0,00		0,00
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	0,00	31,00	31,00	12,00			31,00		0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4 978,50	7 062,00	7 273,86	9 070,30	5 423,41		7 542,99	5 306,67	-116,73
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	141,96	795,46	141,16	148,00	0,00		145,00		0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	432,45	246,00	141,00	444,30	0,00		119,00	30,66	30,66



№ п.п.	Наименование расхода									
		Утвержден о РСТ Камчатско го края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	прогноз данных от организаци и 2020	Утвержден о РСТ Камчатско го края 2020	факт 2021	Предложени е ТСО на 2021 год	Утвержде но РСТ Камчатск ого края 2021	отклонен не от предыду щего периода регулиру вания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.9.	Расходы на услуги банка		46,00	47,38	30,00	0,00		49,13		0,00
1.10.	Списание ДЗ		34,00							0,00
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00								0,00
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента									0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>5 601,61</b>	<b>8 434,46</b>	<b>7 866,40</b>	<b>#####</b>	<b>5 462,06</b>	<b>0,00</b>	<b>8 127,71</b>	<b>5 337,33</b>	<b>-124,73</b>
2	Налог на прибыль	50,89		469,91	64,00	16,00		491,78	373,35	357,35
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									0,00
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>5 652,50</b>	<b>8 434,46</b>	<b>8 336,31</b>	<b>#####</b>	<b>5 478,06</b>	<b>0,00</b>	<b>8 619,48</b>	<b>5 710,68</b>	<b>232,62</b>

**7. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «поселок Оссора» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 142 706,56 тыс. руб., в 2020 году – 171981,58 тыс. руб., в 2021 году – 182 452,69 тыс. руб., в 2022 году – 189 586,38 тыс. руб., в 2023 году – 197 340,66 тыс. руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

**7.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)** - приняты экспертом в 2019 году – 125 453,68 тыс.руб., в 2020 году – 149 791,44 тыс.руб., в 2021 году – 164 412,84 тыс.руб., в 2022 году – 170 824,94 тыс.руб., в 2023 году – 177 828,76 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$  - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$  - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с [приложениями 4.4](#) и [4.5](#) с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;



$Q_{i,j,k}^k$  - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с [пунктами 8 и 9](#) Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 244,01 кг.у.т./Гкал исходя из расчета по топливно-энергетическому паспорту расхода топлива на производство тепловой энергии.

Необходимо отметить, что в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 06.08.2019 № 551 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Оссора» на 2020 год" по всему ТСО АО "ОССора" утвержден общий расход условного топлива в размере 239,2 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости н по муниципальным образованиям на 2021 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 10,777 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2021 год, составят 151 641 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,7714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору №32008886019 от 24.03.2020 на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, а также в соответствии с приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07. 2020 г. № 425 «О утверждении методических рекомендации по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды» экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

Переводной коэффициент угля = низшая теплота сгорания угля / 7000 Ккал = 5400/7000 = 0,7714

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2021 год на уровне 13 970 тонн.

На основании требований пункта 28 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2021 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д № 32008886019, который на электронной площадке СБ-АСТ проведен в виде торга: Открытый аукцион в электронной форме на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» в размере 11 625 и во втором полугодии 2021 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2021 год по ПСЭР в размере 103,3% 2021/2020. Цена расхода 1 тн угля на 2021 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 768,84 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 850,88 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2020 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2021 год в размере 164 412,84 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2021 год 12 771,84 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

При этом, экспертом проведен анализ расхода топлива за фактический период регулирования 2019 года и представлен в таблице 14.

Таблица 14 – Анализ расхода топлива АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» в 2019 году

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклонение от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
Выработка	тыс.Гкал	46,484	46,294	44,860	44,860	- 1,434
Потери	тыс.Гкал	7,863	7,861	7,861	7,861	-
собственные нужды	тыс.Гкал	1,568	1,407	0,669	0,669	
хозяйственные нужды	тыс.Гкал	1,323	0,879	0	0	0
Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал	35,731	36,147	36,330	36,330	0,183
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал	44,917	44,887	44,191	44,860	- 0,027

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклонение от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
УРУТ	кг/Гкал	240,32	241,80	249,53	240,32	- 1,480
расход условного топлива				11,19		
Коэффициент перевода		0,771	0,771	0,771	0,771	-
Потребление угля	тыс.тн	13,994	14,511	14,511	13,975	- 0,535
цена угля	руб/тн	8 965,13	9 230,73	9 230,73	9 230,73	-
стоимость угля	тыс.руб.	125 453,68	133 943,28	133 943,28	129 000,34	- 4 942,937

Исходя из представленного анализа видно, что фактический УРУТ превышает нормативный, соответственно в расчет факта Службой принят расход условного топлива в размере 240,32 кг/Гкал, исходя из утвержденного размера на 2019 год.

**6.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 8 319,13 тыс. руб., в 2020 году – 9 000,91 тыс. руб., в 2021 году – 10 043,75 тыс.руб., в 2022 году – 10 445,50 тыс. руб., в 2023 году – 10 863,32 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%,

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2019 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии № 117 от 01.10.2013. В 2019 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2019 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 15). Цены на электрическую энергию в 2019 году утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых

тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2019 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 77,8 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне.

Таблица 15 - Анализ расхода электрической энергии на предприятии АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора» в 2019 году, руб.

месяц	счет-фактура	объем, кВт*ч					офис ЖКХ НН	тариф без НДС	стоимость ,тыс.руб.	стоимость по котельны м,тыс.руб.	0,7782	0,86
		котельная "Районная" СН2	итого котельная "Районная "	итого котельная "Южная" СН2	итого котельная "Госпромхоз" СН2						офис ЖКХ на ТЭ	всего к учету РСТ Камчатского края за 2019 год
январь	счет №117 от 31.01.2019	122385	8034	32420	17443	3172	4,629	849,21	834,53	9,88	844,41	
февраль	счет №117 от 28.02.2019	109050	7233	29802	16065	2238	4,629	760,95	750,59	6,97	757,56	
март	счет №117 от 31.03.2019	122058	7815	32043	17659	2637	4,629	843,46	831,25	8,21	839,47	
апрель	счет №117 от 30.04.2019	109868	5619	28080	15093	2038	4,629	743,87	734,44	6,35	740,79	
май	счет №117 от 31.05.2019	99969	6244	30169	14975	1464	4,629	707,41	700,63	4,56	705,19	
июнь	счет №117 от 30.06.2019	98579	6669	27824	14384	1052	4,629	687,44	682,57	3,28	685,85	
июль	счет №117 от 31.07.2019	2209	10803	3549	13555	1506	4,75	150,20	143,05	4,81	147,86	
август	счет №117 от 31.08.2019	0	18556	700	13874	2122	4,75	167,45	157,37	6,78	164,15	
сентябрь	счет №117 от 30.09.2019	47858	53510	29312	13368	1866	4,75	693,09	684,23	5,96	690,19	
октябрь	счет №117 от 31.10.2019	103078	8524	30211	15018	1820	4,75	753,59	744,95	5,82	750,76	
ноябрь	счет №117 от 30.11.2019	112731	10580	28831	15400	1328	4,75	802,13	795,82	4,24	800,07	
декабрь	счет №117 от 31.12.2019	118049	10268	32280	15784	1322	4,75	844,09	837,81	4,23	842,04	
итого		1045834	153855	305221	182618	22565	0,004649	8002,90	7897,24	<b>71,10</b>	<b>7968,34</b>	



Таким образом, объем энергии на 2021 год определен в размере – 1,702 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии в размере 46,45 Квт\*ч/Гкал за 2019 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2021 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2021 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2021 году в размере 104% и составят 10 043,75 тыс.руб. То есть, к средневзвешенному тарифу на электроэнергию 2020 года, тарифы по полугодиям утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год», по низкому напряжению в первом полугодии в размере 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч, и во втором полугодии 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч x 104% = 6 042 руб./тыс. кВт\*ч.

Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «Оссора» в 2021 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СН- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.1.	ОАО "ЮЭСК" СН2 в т.ч.	1,70216		5 900,58			10 043,75		10 043,75
	Оссора (производство)	1,68753	0,232				9 957,16		9 957,16
	1 полугодие	1,030798	0,237	5 810			5 988,93		5 988,93
	2 полугодие	0,656731	0,224	6 042			3 968,23		3 968,23
	Оссора (службы) НН	0,015					86,58		86,58
	1 полугодие	0,009		5 825			51,64		51,64
	2 полугодие	0,006		6 058			34,95		34,95

Отклонено от предложения предприятия – 3 488,62 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.



**7.3 Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 1 813,93 тыс. руб., в 2020 году – 1 975,47 тыс. руб., в 2021 году – 2 480,00 тыс. руб., в 2022 году – 2 579,20 тыс. руб., в 2023 году – 2 682,37 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2019 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85\*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г. (таблица 17).

Таблица 17 – Расчет объема воды, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора»

Источник тепла	Техническая вода	ВСЕГО РАСХОД ВОДЫ
----------------	------------------	-------------------

	Заполнение системы с учетом остановок	Нормативная подпитка*	Вода на хоз.быт. нужды	Вода на технологию	Вода на шлакоудаление	Итого	на нужды горячего водоснабжения	на нужды отопления	Итого
	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3
2	8	9	10	11	12	13	14 =6+7	15=13	16
пос. Оссора - кот. "Южная"	210	1 220	346	0	88	1 864	8 342	1 864	10 206
пос. Оссора - кот. "Районная"	749	6 794	523	7 678	266	16 009	23 571	16 009	39 580
пос. Оссора - кот. "Госпромхоз"	44	276	181	0	27	528	2 650	528	3 178
пос. Карага - котельная № 1	228	1 068	539	0	58	1 893	3 140	1 893	5 033
<b>Всего по ТСО в том числе:</b>	<b>1 231</b>	<b>9 358</b>	<b>1 589</b>	<b>7 678</b>	<b>439</b>	<b>20 294</b>	<b>37 703</b>	<b>20 294</b>	<b>57 997</b>

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2021 году приняты в размере 2 480,00 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 25.11.2020 № 226 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 228,00 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 18.

Таблица 18 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	п. Осора								
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019 Осора	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложение ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	Отклонение значений от предыдущего периода регулирования	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на топливо	125 454	138 434	148 005	149 791	151 641	164 412,84	14621,40	170 824,94	177 828,76
2	Расходы на электрическую энергию	8 319	8 224	10 900	9 001	13 532	10 043,75	1042,84	10 445,50	10 863,32
3	Расходы на тепловую энергию	0						0,00		
4	Расходы на холодную воду	1 814	7 350	2 566	1 975	2 708	2 480,00	504,53	2 579,20	2 682,37
5	Расходы на теплоноситель	7 120	3 980	4 440	11 214	4 686	5 516,10	-5697,67	5 736,75	5 966,22
6	<b>ИТОГО</b>	<b>142 707</b>	<b>157 988</b>	<b>165 911</b>	<b>171 982</b>	<b>172 567</b>	<b>182 452,69</b>	10471,11	<b>189 586,38</b>	<b>197 340,66</b>

**8. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Карага» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 23 419,03 тыс. руб., в 2020 году – 25 229,17 тыс. руб., в 2021 году – 26 294,11 тыс. руб., в 2022 году – 27 322,15 тыс. руб., в 2023 году – 28 439,69 тыс.руб. Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

**8.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)** - приняты экспертом в 2019 году – 20 163,77 тыс.руб., в 2020 году – 22 580,16 тыс.руб., в 2021 году – 23 723,67 тыс.руб., в 2022 году – 24 648,89 тыс.руб., в 2023 году – 25 659,49 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$  - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$  - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с [приложениями 4.4](#) и [4.5](#) с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;



$Q_{i,j,k}^k$  - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с [пунктами 8 и 9](#) Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ОССОРА» в размере 210,52 кг.у.т./Гкал в соответствии с требованиями пункта 35 Основ ценообразования и исходя из условий концессионного соглашения № 1 от 10.08.2018 года.

Необходимо отметить, что в соответствии с Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 06.08.2019 № 551 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Оссора» на 2020 год" по всему ТСО АО "ОССора" утвержден общий расход условного топлива в размере 239,2 кг.у.т./Гкал на котельных, находящихся в муниципальных образованиях сельского поселения «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» без дифференциации по источникам.

При этом, расход условного топлива при расчете его необходимости по муниципальным образованиям на 2021 год, не превышает величину, закрепленную приказом МинЖКХ и энергетики Камчатского края.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1,557 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «ОССОРА» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2021 год, составят 23 077 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,7714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору №32008886019 от 24.03.2020 на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, а также в соответствии с приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07. 2020 г. № 425 «О утверждении методических рекомендации по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды» экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

Переводной коэффициент угля = низшая теплота сгорания угля / 7000 Ккал = 5400/7000 = 0,7714

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2021 год на уровне 2 018 тонн.

На основании требований пункта 28 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2021 года принята в соответствии с представленным договором поставки угля каменного марки Д № 32008886019, который на электронной площадке СБ-АСТ проведен в виде торга: Открытый аукцион в электронной форме на поставку угля каменного марки Д с ООО «Камчатское морское пароходство» в размере 11 625 и во втором полугодии 2021 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2021 год по ПСЭР в размере 103,3% 2021/2020. Цена расхода 1 тн угля на 2021 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 754,09 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Оссора».

Предложение цены АО «Оссора» - 10 768,55 руб./ тн, без представления обоснования данной цены и документов, соответствующих пункту 28 Принципов и методов регулирования.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2020 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2021 год в размере 23 723,67 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2021 год 646,67 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

При этом, экспертом проведен анализ расхода топлива за фактический период регулирования 2019 года и представлен в таблице 19.

Таблица 19 – Анализ расхода топлива АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «село Карага» в 2019 году

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклонение от факта РСО
1	2	3	4	5	6	7
Выработка	тыс.Гкал	7,974	7,627	7,222	7,222	-0,405
Потери	тыс.Гкал	1,620	1,449	1,449	1,449	-
собственные нужды	тыс.Гкал	0,229	0,226	0,088	0,088	
хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,463	0,265			
Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал	5,662	5,687	5,685	5,685	-0,002
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс.Гкал	7,745	7,401	7,134	7,134	
УРУТ	кг/Гкал	210,52	208,42	220,11	210,52	2,096
расход условного топлива				1,59		
Коэффициент перевода		0,771	0,771	0,771	0,771	-
Потребление угля	тыс.тн	2,113	2,061	2,061	1,971	-0,09

показатель	ед.изм.	утверждено 2019	факт 2019	факт топливо по расчету Службы	принято Службой к факту 2019	отклоне ние от факта PCO
1	2	3	4	5	6	7
цена угля	руб/тн	9 542,89	9 671,65	9 671,65	9 671,65	-
стоимость угля	тыс.руб.	20 163,77	19 929,99	19 929,99	19 061,69	-868,299

Исходя из представленного анализа видно, что фактический УРУТ превышает нормативный, соответственно в расчет факта Службой принят расход условного топлива в размере 210,52 кг/Гкал, исходя из утвержденного размера на 2019 год и закрепленного концессионным соглашением.

**8.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 2 181,36 тыс. руб., в 2020 году – 1 469,06 тыс. руб., в 2021 году – 1 842,37 тыс.руб., в 2022 году – 1 916,07 тыс. руб., в 2023 году – 1 992,71 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере электроснабжения и водоснабжения, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2019 году на основании представленных внутренних отчетов по приобретаемому ресурсу. В 2019 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2019 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 20). Цены на электрическую энергию в 2019 году утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Оссора», утвержденной приказом № 376/П от 29.12.2017 «Об учетной политике на 2018 год», расходы на

общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2019 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 77,8 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на уровне 14%, т.к. остальная часть распределяется на поселок Оссора.

Необходимо отметить, что в результате проведенного анализа выявлено, что фактический удельный расход электроэнергии на производство 1 Гкал составил 83,89 кВт\*ч/Гкал, что превышает установленный долгосрочный параметр по концессионному соглашению № 1 от 10.08.2018 года, который закреплен как условие конкурса на уровне 54,30 кВт\*ч/Гкал.

Таким образом, объем энергии на 2021 год определен в размере – 0,311 млн. Квт/ч с применением удельного расхода электроэнергии, закрепленного концессионным соглашением № 1 от 10.08.2018 год, на уровне 54,30 кВт\*ч/Гкал к принятому плановому размеру полезного отпуска на 2021 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2021 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2021 году в размере 104% и составят 10 043,75 тыс.руб. То есть, к средневзвешенному тарифу на электроэнергию 2020 года, тарифы по полугодиям утверждены постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год», по низкому напряжению в первом полугодии в размере 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч, и во втором полугодии 5 810 без НДС руб./тыс. кВт\*ч x 104% = 6 042 руб./тыс. кВт\*ч.

Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 21.

Таблица 21 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «Оссора» в 2021 году, тыс.руб.



№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СН- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
1	2	3	4	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	8	9	10
1.2.2.	АО "ОССОРА"	0,31137					1 842,37		1 842,37
	Карага (производство) НН	0,30871	0,042				1 826,61		1 826,61
	1 полугодие	0,1870275	0,043	5 825			1 089,44		1 089,44
	2 полугодие	0,1216867	0,042	6 058			737,18		737,18
	Карага (службы) НН	0,0027					15,76		15,76
	1 полугодие	0,0013		5 825			7,64		7,64
	2 полугодие	0,0013		6 058			8,12		8,12
	ИТОГО	2,01353		5 903			11 886,12		11 886,12
	1 полугодие	1,228001		5 825			7 137,65		7 137,65
	2 полугодие	0,785526		6 058			4 748,48		4 748,48

Отклонено от предложения предприятия – 2 409,20 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Таблица 20 - Анализ расхода электрической энергии на предприятии АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага» в 2019 году, руб.

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	1 пол 2019	2 пол 2019	год	отклоне ние от факта АО "Оссора "
ПО 2019,Гкал	614,22 5	603,01	598,667	571,59 7	541,75 2	515,086	0	0	508,482	537,76	581,29 2	613,47 3	3444,3 37	2241,0 07	5685,344	
удельный расход фактически	82,64	79,14	83,92	86,14	72,73	82,01	#ДЕ Л/0!	#ДЕЛ/ 0!	94,79	79,66	76,52	78,63	81,18	88,05	83,89	29,59
расход ээ через ПО по КС	33352, 42	32743,44	32507,62	31037, 72	29417, 13	27969,1 7	0,00	0,00	27610,5 7	29200, 37	31564, 16	33311, 58	187027 ,50	121686 ,68	308714,1 8	168205, 82
сумма офис с общим АУП ,руб.	1,55	1,09	1,29	0,99	0,71	0,51	0,75	1,06	0,93	0,91	0,66	0,66	6,14	4,98	11,13	
сумма офис с АУП Карага,руб.	0,17	0,14	0,13	0,14	0,12	0,14	0,86	0,31	0,19	0,10	0,12	0,10	0,84	1,68	2,52	
тариф 2019	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75				
<b>итого принято к учету РСТ Камчатско го края по с.Карага</b>	<b>156,10</b>	<b>152,80</b>	<b>151,90</b>	<b>144,81</b>	<b>137,00</b>	<b>130,12</b>	<b>1,61</b>	<b>1,37</b>	<b>132,27</b>	<b>139,72</b>	<b>150,71</b>	<b>158,99</b>	<b>872,73</b>	<b>584,67</b>	<b>1457,41</b>	<b>787,78</b>

**8.3 Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 103,00 тыс. руб., в 2020 году – 107,13,00 тыс. руб., в 2021 году 254,00 тыс. руб., в 2022 году – 264,16 тыс. руб., в 2023 году – 274,73 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Учитывая то обстоятельство, что АО «Оссора» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2019 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Оссора», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85\*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г. (таблица 22).

Таблица 22 – Расчет объема воды, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага»

Источник тепла	Техническая вода						ВСЕГО РАСХОД ВОДЫ		
	Заполнение системы с учетом остановок	Нормативная подпитка*	Вода на хоз.быт. нужды	Вода на технологию	Вода на шлакоудаление	Итого	на нужды горячего водоснабжения	на нужды отопления	Итого
	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3	м3
2	8	9	10	11	12	13	14 =6+7	15=13	16
пос. Карага - котельная № 1	228	1 068	539	0	58	1 893	3 140	1 893	5 033
<b>Всего по ТСО в том числе:</b>	<b>1 231</b>	<b>9 358</b>	<b>1 589</b>	<b>7 678</b>	<b>439</b>	<b>20 294</b>	<b>37 703</b>	<b>20 294</b>	<b>57 997</b>

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2021 году приняты в размере 254,00 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 25.11.2020 № 226 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 61,00 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 23.

Таблица 23 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	с. Карага										
		Утверждено РСТ Камчатского края 2019	Факт 2019 года	Ожидаемое 2020 года	Утверждено РСТ Камчатского края 2020	Предложено ТСО на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2021	отклонение от предыдущего периода регулирования	Предложено ТСО на 2022 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2022	Предложено ТСО на 2023 год	Утверждено РСТ Камчатского края 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Расходы на топливо	20 164	19 625	22 497	22 580	23 077	23 723,67	1 143,51	24 377	24 648,89	25 449	25 659,49
2	Расходы на электрическую энергию	2 181	2 565	3 488	1 469	4 252	1 842,37	373,32	4 349	1 916,07	4 459	1 992,71
3	Расходы на тепловую энергию							0,00				
4	Расходы на холодную воду	103	533	298	107	315	254,00	146,87	329	264,16	338	274,73
5	Расходы на теплоноситель	971	300	403	1 073	426	474,07	-598,76	445	493,04	458	512,76
6	<b>ИТОГО</b>	<b>23 419</b>	<b>23 023</b>	<b>26 686</b>	<b>25 229</b>	<b>28 070</b>	<b>26 294,11</b>	1 064,94	<b>29 500</b>	<b>27 322,15</b>	<b>30 704</b>	<b>28 439,69</b>

## **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;**

### **1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2021 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в сельском поселении «поселок Оссора».**

**1.1 Нормативный уровень прибыли** - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА», расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 150 642 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2021-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + 3С_i^{\text{ИП}} + КД_i$$

$КВ_i$  - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$3С_i^{\text{ИП}}$  - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам,

включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КД<sub>i</sub> - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».

Соответственно, в расчете на 2022-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,12% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 399 тыс.руб., в 2020 – 412 тыс.руб., в 2021 – 425,30 тыс.руб., в 2022 – 460,17 тыс.руб., в 2023 – 476,44 тыс.руб.

Дополнительно учтено 14,05 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

**1.2 Предпринимательская прибыль** – в соответствии с требованиями п.74(1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](#) Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 9 993,00 тыс.руб., в 2020 году – 10 341,91 тыс.руб., в 2021 году – 10 677,43 тыс.руб., в 2022 году – 11 024,99 тыс.руб., в 2023 году – 11 385,05 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закрепленном на весь период регулирования.

## **2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Оссора» в сельском поселении «село Карага».**

**2.1 Нормативный уровень прибыли** - На период регулирования 2019-2023 годы учтены расходы по денежным выплатам социального характера, исходя из 270 руб. на человека. Учтено по данной статье на 2019 год 460 тыс.руб., расчеты произведены исходя из аналогичных расчетов при утверждении тарифов на

электрическую энергию (иного вида деятельности АО «ОССОРА», расходы применены пропорционально согласно учетной политике предприятия).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Оссора», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 22 115 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2019 - 0,12%; 2019– 2023 гг. – 0,12%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2021-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12, т.к. в сельском поселении «село Карага» действует концессионное соглашение:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}}$$

$\Pi_i^{\text{норм}}$  - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}$  - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{пр}}$  - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Оссора» разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно утвержден финансовый план постановлением Службы от 28.10.2020 № 153, то в расчет прибыли включены расходы на капитальные вложения в соответствии с планом финансирования мероприятий концессионного соглашения, а также социальные нужды, предусмотренные коллективным договором АО «Оссора».



Соответственно, в расчете на 2020-2023 годы применен долгосрочный параметр, сложившийся в следующих размерах:

2021 год – 2,70% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

2022 год – 2,74% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

2023 год - 2,77% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

Соответственно, в расчете на 2022-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 62 тыс.руб., в 2020 – 64 тыс.руб., в 2021 – 1 493,40 тыс.руб., в 2022 – 1 568,77 тыс.руб., в 2023 – 1 643,52 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1 409,41 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**2.2. Предпринимательская прибыль** – в соответствии с требованиями п.74(1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 73](#) Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год - 1492,00 тыс.руб., в 2020 году – 1 547,31 тыс.руб., в 2021 году – 1 600,31 тыс.руб., в 2022 году – 1 655,29 тыс.руб., в 2023 году – 1 712,33 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 24 и 25.

Таблица 24 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ОССОРА» в сельском поселении «поселок Оссора»

№ п.п.	Наименование расхода	Период регулирования Оссора			
		Утверждено Служба 2020	Утверждено Служба 2021	отклонение значений от предыдущего периода регулирования	
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	153 609,82	157 548,38	3 939	2,6%
2	Неподконтрольные расходы	40 094,45	36 182,69	-3 912	-9,8%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	171 981,58	182 452,69	10 471	6,1%
4	Нормативная прибыль	412,00	425,30	13	3,2%
5	Предпринимательская прибыль	10 341,91	10 677,43	336	3,2%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			0	#ДЕЛ/0!
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-2 745,72	-16 677,04	-13 931	507,4%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			0	#ДЕЛ/0!
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			0	#ДЕЛ/0!
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			0	#ДЕЛ/0!
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	373 694,04	<b>370 609,45</b>	-3 085	-0,8%
12	Товарная выручка			0	#ДЕЛ/0!
	Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	362 480,27	<b>365 093,35</b>	2 613	0,7%
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	11 213,77	5 516,10	-5 698	-50,8%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Оссора» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на ресурсы в плановом периоде 2020 года.

Таблица 25 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ОССОРА» в сельском поселении «село Карага»

№ п.п.	Наименование расхода	Период регулирования Карага			
		Утверждено Служба 2019	Утверждено Служба 2020	отклонение значений от предыдущего периода регулирования	
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	22 551,09	23 129,30	578,21	2,6%
2	Неподконтрольные расходы	5 478,06	5 710,68	232,62	4,2%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	25 229,17	26 294,11	1 064,94	4,2%
4	Нормативная прибыль	64,00	1 493,40	1 429,40	2233,4%
5	Предпринимательская прибыль	1 547,31	1 600,31	53,00	3,4%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			0,00	#ДЕЛ/0!
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-278,19	-927,32	-649,13	233,3%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			0,00	#ДЕЛ/0!
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			0,00	#ДЕЛ/0!
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			0,00	#ДЕЛ/0!
<b>11</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>54 591,45</b>	<b>57 300,49</b>	2 709,03	5,0%
12	Товарная выручка			0,00	#ДЕЛ/0!
	Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	<b>53 518,62</b>	<b>56 826,41</b>	3 307,79	6,2%
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	1 072,83	474,07	-598,76	-55,8%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Оссора» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на топливо в плановом периоде 2021 года, а также утверждением инвестиционной программы в соответствии с заключенным концессионным соглашением.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года:



$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pez_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

$OP_i^{CK}$  - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в  $i$ -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования по [формуле \(10\)](#) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{CK}$  - скорректированные неподконтрольные расходы в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](#) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$  - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с [пунктом 50](#) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{CK}$  - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](#) Основ ценообразования на  $i$ -й год по [формуле \(12\)](#) с применением величины  $HBB_i^{CK}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, тыс. руб.;

$\Delta Pez_i$  - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на  $i$ -й год в соответствии с [пунктом 42](#) Методических указаний, тыс. руб.;

$PПП_i$  - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с [пунктом 74\(1\)](#) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-n}^K$  - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с [пунктом 12](#) Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^\Phi - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-n}^{\kappa} + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило:

В сельском поселении «поселок Оссора» - «-16 677,04 тыс. руб.» (таблица 26);

В сельском поселении «село Карага» - «-2 781,96 тыс. руб.» (таблица 27), в соответствии с требованиями пункта 12 Методических указаний, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Таким образом, экспертом предлагается учесть данный избыточнополученный доход в 2022 году в размере «-927,32 тыс.руб.», в 2022 году «-927,32 тыс.руб.», в 2023 году - «-927,32 тыс.руб.», в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Таблица 26 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений в сельском поселении «поселок Оссора», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 997,70	13 611	4 613,30	8 997,70	-	откорректировано в соответствии с требованиями п.55,56 Методических указаний
2	Расходы на ремонт основных средств	22 833,33	21 489	- 1 344,33	22 833,33	-	
3	Расходы на оплату труда	108 367,85	111 653	3 285,15	108 367,85	-	
4	Проезд в отпуск	3 266,61	2 629	- 637,61	3 266,61	-	
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 311,35	854	- 457,35	1 311,35	-	
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 011,77	6 151	2 139,23	4 011,77	-	
6.1.	Расходы на оплату услуг связи	744,82		- 744,82	744,82	-	
6.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	
6.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	1 464,76		- 1 464,76	1 464,76	-	
6.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	536,66		- 536,66	536,66	-	
6.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-	-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6.6.	Расходы на оплату других работ и услуг (охрана труда и спецодежда)	1 029,58		- 1 029,58	1 029,58	-	
6.7.	карты, схемы	-		-	-	-	
6.8.	объявления, статьи в газете	-		-	-	-	
6.9.	подписка, бланки, печатная продукция	-		-	-	-	
6.10	Техосмотр, техдиагностика АТС	1,09		- 1,09	1,09	-	
6.11	Госпошлина, прочие платежи	64,00		- 64,00	64,00	-	
6.12	почтовые услуги, канцелярские товары	72,75		- 72,75	72,75	-	
6.13	содержание ЭВМ и ККМ	73,18		- 73,18	73,18	-	
6.14	гидрометеоинформация	24,93		- 24,93	24,93	-	
<b>11</b>	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	<b>1 853,56</b>	<b>1 991</b>	<b>137,44</b>	<b>1 853,56</b>	-	
7	Расходы на служебные командировки	578,52	556	- 22,52	578,52	-	
8	Расходы на обучение персонала	159,66	178	18,34	159,66	-	
9	Лизинговый платеж			-	-	-	
10	Арендная плата	933,29	956	22,71	933,29	-	
11	Расходы на услуги банка	182,09	301	118,91	182,09	-	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>150 642,17</b>	<b>158 378,00</b>	<b>7 735,83</b>	<b>150 642,17</b>	-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	7 456	7 456,00	0	-	расходы учтены в составе операционных расходов, отсутствует распределение расходов на АУП,стройцех, гараж,мехцех
1.2.	Арендная плата			-		-	
1.3.	Концессионная плата			-		-	
1.4.	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>288,23</b>	<b>384</b>	<b>95,78</b>	<b>148,66914</b>	<b>- 139,56</b>	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	248,90	107	- 141,90	107,00	- 141,90	в соответствии с п.29 Принципов и методов регулирования представлена декларация по выплатам за выбросы вредных веществ в атмосферный воздух за 2019 год, при этом по котельной "Госпромхоз" выявлено превышение размера выбросов в пределах лимита. сверхлимитные выбросы отклонены в полном объеме в соответствии с действующим законодательством
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	27,90	96	68,10	28,0224	0,12	представлен страховой полис на страхование опасного объекта котельная в п.Оссора №RGOX119129542040000, обязательное страхование автомобиля,закрепленного за участком КАМАЗ 5511 в размере



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							9511,2 р., КАМАЗ 6520-260-63 в размере 9511,2 р.
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	11,43	181	169,58	13,65	2,23	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация на имущество 2019 год. При этом, отсутствует разбивка по видам имущества. Транспортный налог- в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация по уплате транспортного налога за 2019 год принят КАМАЗ 5511
1.5.	Отчисления на социальные нужды	31 132,50	32 329	1 196,50	32309,69	1 177,19	согласно карточке счета 20.01, представлен отчет по форме КНД 11511111
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	874,96	11 372	10 496,81	0	- 874,96	представлены реестры постановлений о возбуждении исполнительных производств в п.Оссора на сумму 12 066 810,76 руб.При этом, суммы долга указаны без разбивки по видам коммунальных услуг, а также необходимо отметить, что все исполнительные производства от 2019 года, что говорит о сроках подачи и взыскания сумм в течение 3-х лет

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссога	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 839,60	8 743	903,40	3899,88	- 3 939,72	представлена ведомость амортизации за 2019 год, инвентарные карточки
1.9.	Расходы на услуги банка			-		-	
1.10.	Списание ДЗ			-		-	
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-		-		-	
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента			-		-	
	<b>ИТОГО</b>	<b>40 135,29</b>	<b>60 283,77</b>	<b>20 148,49</b>	<b>36 358,24</b>	<b>- 3 777,05</b>	
2	Налог на прибыль	318,37	0		0	- 318,37	представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение налога, при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391"
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					-	
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>40 453,65</b>	<b>60 283,77</b>	<b>20 148,49</b>	<b>36358,2388</b>	<b>- 4 095,41</b>	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на топливо	125 453,68	138 434	12 980,32	121 736,36	- 3 717,32	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с ООО "КМП" от 02.0.2019 №У-08-2019, информация на официальном сайте о прохождении торгов имеется. При этом. На участие в аукционе не было подано ни одной заявки, договор заключен на основании п.17.3.13 Положения о закупках АО "Оссора". Дополнительно исключены расходы на топливо, полученные в результате субсидии по Постановлению Правительства Камчатского края № 166-П в размере 7 263 980,44 руб. в 2019 году
2	Расходы на электрическую энергию	8 319,13	8 224	- 95,13	7 968,34	- 350,79	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с АО "ЮЭСК, который поставляет электроэнергию в п.Оссора, реестр счетов-фактур, актов выполненных работ и счетов
3	Расходы на тепловую энергию	-		-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
4	Расходы на холодную воду	1 813,93	7 350	5 536,07	1 814,10	0,17	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения, в результате анализа выявлено списание необоснованных объемов холодной воды на производство, когда через расчет по нормативным значениям показателей сумма расхода принималась меньше в 4 раза, таким образом экспертом принят расчет расхода воды, утенный на 2019 год по расчету с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5	Расходы на теплоноситель	7 119,82	3 980	- 3 139,82	3 979,83	- 3 139,99	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. Таким образом, расходы приняты с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
<b>6</b>	<b>ИТОГО ресурсы</b>	<b>142 706,56</b>	<b>157 988,00</b>	<b>15 281,44</b>	<b>135 498,63</b>	<b>- 7 207,93</b>	
4	Нормативная прибыль	398,52	25	- 373,52		- 398,52	расчет произведен в соответствии с требованиями п.41 формулы 12.1 Методических указаний, установлен ДПР 0,12%, у предприятия АО "Оссора" заключен коллективный договор на 2018-2021 гг от 21.02.2018

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5	Предпринимательская прибыль	9 992,67		- 9 992,67	9 992,67	-	в соответствии с требованиями п.55, где расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-		-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 113,82		- 2 113,82		- 2 113,82	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			-		-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			-		-	
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>346 307,36</b>	<b>376 674,77</b>	<b>30 685,75</b>	<b>332 491,71</b>	<b>- 13 815,68</b>	
12	Товарная выручка					-	
	<b>Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии</b>	<b>339 187,53</b>	<b>372 694,77</b>	<b>33 825,57</b>	<b>328 511,88</b>	<b>- 10 675,68</b>	
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	7 119,83	3 980,00	- 3 139,82	3 979,83	- 3 140,00	

Полезный отпуск всего 35,73113  
 полезный отпуск 1 полугодие 2019  
 полезный отпуск 2 полугодие 2019  
 тариф 1 полугодия 2019 9329,80

36,330116  
 22,191626  
 14,13849

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Оссора	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
	тариф 2 полугодия 2019	9770,88					
	товарная выручка	339 187,53			345 188,92	6 001	
	выпадающие доходы "+"/избыточно полученные "-"				- 16 677,04		

Таблица 27 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений в сельском поселении «село Карага», тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 425,81	4 111,00	2 685,19	1 425,81	-	откорректировано в соответствии с требованиями п.55,56 Методических указаний
2	Расходы на ремонт основных средств	2 675,00	4 330,00	1 655,00	2 675,00	-	
3	Расходы на оплату труда	16 739,75	23 290,00	6 550,25	16 739,75	-	
4	Проезд в отпуск	517,62	251,00	- 266,62	517,62	-	
5	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	207,80	16,00	- 191,80	207,80	-	



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	403,61	1 033,00	629,39	403,61	-	
6.1.	Расходы на оплату услуг связи	118,03		- 118,03	118,03	-	
6.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	
6.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	-		-	-	-	
6.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	85,04		- 85,04	85,04	-	
6.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-	-	
6.6.	Расходы на оплату других работ и услуг (охрана труда и спецодежда)	163,15		- 163,15	163,15	-	
6.7.	карты, схемы	-		-	-	-	
6.8.	объявления, статьи в газете	-		-	-	-	
6.9.	подписка, бланки, печатная продукция	-		-	-	-	
6.10	Техосмотр, техдиагностика АТС	0,17		- 0,17	0,17	-	
6.11	Госпошлина, прочие платежи	10,14		- 10,14	10,14	-	
6.12	почтовые услуги, канцелярские товары	11,53		- 11,53	11,53	-	
6.13	содержание ЭВМ и ККМ	11,60		- 11,60	11,60	-	
6.14	гидрометеоинформация	3,95		- 3,95	3,95	-	
<b>11</b>	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	<b>145,83</b>	<b>463</b>	<b>317,17</b>	<b>145,83</b>	<b>-</b>	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
7	Расходы на служебные командировки	91,68	78,00	- 13,68	91,68	-	
8	Расходы на обучение персонала	25,30	43,00	17,70	25,30	-	
9	Лизинговый платеж			-	-	-	
10	Арендная плата		296,00	296,00	-	-	
11	Расходы на услуги банка	28,85	46,00	17,15	28,85	-	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>22 115,42</b>	<b>33 494,00</b>	<b>11 378,58</b>	<b>22 115,42</b>	<b>-</b>	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		-	-		-	расходы учтены в составе операционных расходов, отсутствует распределение расходов на АУП,стройцех, гараж,мехцех
1.2.	Арендная плата			-		-	
1.3.	Концессионная плата			-		-	
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>48,70</b>	<b>91</b>	<b>42,30</b>	<b>33,24361</b>	<b>- 15,46</b>	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	39,40	33,00	- 6,40	33,24	- 6,16	в соответствии с п.29 Принципов и методов регулирования представлена декларация по выплатам за выбросы вредных веществ в атмосферный воздух за 2019 год
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,30	27,00	17,70		- 9,30	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.4.3.	иные расходы (налог на имущество, тр.налог, пошлины)	-	31,00	31,00		-	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация на имущество 2019 год. При этом, отсутствует разбивка по видам имущества. Транспортный налог- в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлена налоговая декларация по уплате транспортного налога за 2019 год
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4 978,50	7 062,00	2 083,50	7059,69	2 081,19	согласно карточке счета 20.01,представлен отчет по форме КНД 11511111
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	141,96	795,46	653,50	0	- 141,96	представлены реестры постановлений о возбуждении исполнительных производств в п.Оссора на сумму 705 690,9 руб.При этом, суммы долга указаны без разбивки по видам коммунальных услуг, а также необходимо отметить, что все исполнительные производства от 2019 года, что говорит о сроках подачи и взыскания сумм в течение 3-х лет

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	432,45	246,00	- 186,45	30,66	- 401,79	представлена ведомость амортизации за 2019 год, при этом, все имущество передано по концессионному соглашению, и в соответствии с требованиями НК РФ отображается на забалансовом счете, на учете стоит иное имущество, на которое представлено обоснование, в том числе основание приобретения данного имущества, инвентарные карточки
1.9.	Расходы на услуги банка			-		-	
1.10.	Списание ДЗ			-		-	
1.11.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-		-		-	
1.12.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента			-		-	
	<b>ИТОГО</b>	5 601,61	<b>8 194,46</b>	<b>2 592,85</b>	<b>7123,594365</b>	<b>1 521,98</b>	
2	Налог на прибыль	50,89	-	- 50,89	0	- 50,89	представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на уменьшение налога,

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							при этом в бухгалтерском балансе отображен результат "чистая прибыль +6391"
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			-		-	
<b>4</b>	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>5 652,50</b>	<b>8194,458333</b>	<b>2541,955912</b>	<b>7123,594365</b>	<b>1 471,09</b>	
1	Расходы на топливо	20 163,77	19 625,00	- 538,77	19 061,69	- 102,08	1 в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен договор с ООО "КМП" от 02.0.2019 №У-08-2019, информация на официальном сайте о прохождении торгов имеется. При этом. На участие в аукционе не было подано ни одной заявки, договор заключен на основании п.17.3.13 Положения о закупках АО "Оссора".
2	Расходы на электрическую энергию	2 181,36	2 565,00	383,64	1 457,41	- 723,95	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования представлен расчет потребления электрической энергии на собственных объектах в с.Карага. На данной территории поставщиком является АО "Оссора", основание для списания расходов производственные отчеты

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							ежемесячного потребления электрической энергии на производственных участках
3	Расходы на тепловую энергию			-		-	
4	Расходы на холодную воду	103,00	533,00	430,00		- 103,00	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. таким образом экспертом принят расчет расхода воды, утенный на 2019 год по расчету с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС, утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
5	Расходы на теплоноситель	970,90	300,00	- 670,90	300,40	- 670,50	в соответствии с требованиями п.29 Принципов и методов регулирования, ввиду того, что организация самостоятельно занимается производством холодной воды на территории, представлены отчеты по списанию холодной воды на производство тепловой энергии и теплоносителя в разбивке по видам ресурса и объектам теплоснабжения. Таким образом, расходы приняты с применением тарифов в соответствии с п.29 принципов и методов регулирования на ХВС,

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
							утвержденных постановлением Службы от 06.12.2018 № 320 "Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)АО "Оссора" потребителям в городском поселении "поселок Оссора", сельском поселении "село Карага" Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы"
<b>6</b>	<b>ИТОГО ресурсы</b>	23 419,03	<b>23 023,00</b>	- 396,03	<b>20 819,49</b>	- 2 599,54	
4	Нормативная прибыль	61,56	65,00	3,44		- 61,56	расчет произведен в соответствии с требованиями п.41 формулы 12.1 Методических указаний,установлен ДПР 0,12%, у предприятия АО "Оссора" заключен коллективный договор на 2018-2021 гг от 21.02.2018
5	Предпринимательская прибыль	1 491,52		- 1 491,52	1 491,52	-	в соответствии с требованиями п.55, где расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-		-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	334,96		- 334,96		- 334,96	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			-		-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неиспользованием) инвестиционной программы			-		-	

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			-		-	
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>53 074,76</b>	<b>64 776,46</b>	<b>11 701,47</b>	<b>51 550,02</b>	<b>- 1 524,97</b>	
12	Товарная выручка					-	
	<b>Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии</b>	<b>52 103,90</b>	<b>64 476,46</b>	<b>12 372,37</b>	<b>51 249,63</b>	<b>- 854,51</b>	
	Необходимая валовая выручка на приобретение теплоносителя	970,86	300,00	- 670,90	300,40	- 670,46	

Полезный отпуск всего 5,62653  
 полезный отпуск 1 полугодие 2019  
 полезный отпуск 2 полугодие 2019  
 тариф 1 полугодия 2019 9329,80  
 тариф 2 полугодия 2019 9770,88

5,685344  
 3,444337  
 2,241007

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 Карага	фактические значения от организации	отклонение от утвержденных значений	факт от РСТ Камчатского края на 2019 год	отклонение от утвержденных значений	примечание
1	2	3	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
	товарная выручка	52 104			54031,58582	1 928	

выпадающие доходы "+"/избыточно полученные "-"

учесть в НВВ 2021

- **2 781,96**

учесть в НВВ 2022

- 927,32

учесть в НВВ 2023

- 927,32

- 927,32

Основным видом деятельности АО «Оссора» является выработка и подача тепловой энергии. Другие виды финансово-хозяйственной деятельности включают услуги по водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, транспортирование бытовых и коммунальных отходов и прочие услуги. Структура выручки (без учета НДС) по видам деятельности:

Наименование	2019 год	Удельный вес в структуре доходов, %	2018 год	Удельный вес в структуре доходов, %
<b>Водоотведение</b>	<b>3 718</b>	<b>0,7%</b>	<b>3 824</b>	<b>0,8</b>
<b>Водоснабжение, всего</b>	<b>15 131</b>	<b>2,9%</b>	<b>15 685</b>	<b>3</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	1 604		-	-
- участок п.Оссора	13 527	2,6%	-	-
<b>Вывоз ЖБО, всего</b>	<b>6 302</b>	<b>1,2%</b>	<b>7 455</b>	<b>1,7</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	202	0,0%	-	-
- участок п. Оссора	6 100	1,2%	-	-
<b>Вывоз ТКО, всего</b>	<b>5 737</b>	<b>1,1%</b>	<b>8 386</b>	<b>2</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	740	0,1%	-	-
- участок п. Оссора	4997	1,0%	-	-
<b>Теплоснабжение, всего</b>	<b>408 654</b>	<b>77,8%</b>	<b>383 218</b>	<b>77</b>
<i>в т.ч.:</i>		<i>0,0%</i>		
- участок с. Карага	52 333	10,0%	-	-
- участок п.Оссора	356 321	67,9%	-	-
<b>Электроснабжение</b>	<b>44 984</b>	<b>8,6%</b>	<b>36 320</b>	<b>7</b>
<b>Услуги бани</b>	<b>3 442</b>	<b>0,7%</b>	<b>2 608</b>	<b>0,5</b>
<b>Прочая деятельность</b>	<b>37 157</b>	<b>7,1%</b>	<b>42 425</b>	<b>8</b>
<b>Итого строка 2110 Отчета о финансовых результатах</b>	<b>525 125</b>	<b>100,0%</b>	<b>499 921</b>	

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ОССОРА» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели:

**Сельское поселение «поселок Оссора».**

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 339 188 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 362 480,27 тыс. руб. (2020/2019 – 107%), в 2021 – 365 093,35 тыс. руб. (2021/2020 – 0,7%), в 2022 году – 394 498,81 тыс. руб. (2022/2021 – 108%), в 2023 году – 408 420,74 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 36,330 тыс. Гкал. ПО на 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка составит **9 977,40** руб./Гкал:

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9 847,47 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 366,17 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 105,3%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 366,17 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 11 631,84 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 112,2%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11 631,84 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 10 629,93 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 91,4%)

### **Сельское поселение «село Карага».**

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 52 104 тыс. руб. (2019/2018 – 106%), в 2020 году – 53 518,62 тыс. руб. (2020/2019 – 103%), в 2021 – 56 826,41 тыс. руб. (2021/2020 – 106%), в 2022 году – 58 853,57 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в 2023 году – 61 026,42 тыс. руб. (2022/2021 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 5,685 тыс. Гкал. ПО на 2022, 2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка «поселок Карага» составит – **9 995,25 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9 847,47руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 98,2%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 222,37 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 103,8%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 222,37 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 10 550,65 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 103,2%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 10 550,65 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 11 015,78 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 104,4%)

## **ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель**

Экспертами Службы установлено, что на территории Карагинского муниципального района в сельском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» поставщиком холодной воды является АО «ОССОРА».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2021-2023 годы тарифы на

теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага», утвержденных для АО «ОССОРА».

### ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» на 2021-2023 годы составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	137,91	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	137,91	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	144,58	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	144,58	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	150,42	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	165,49	

2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	165,49	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	173,50	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	173,50	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	180,50	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	90,00	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	90,00	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	
1.5			01.01.2021- 30.06.2021	130,84	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	138,66	



11.7			01.01.2022 30.06.2022	-	138,66	
1.8			01.07.2022 31.12.2022	-	146,29	
1.9			01.01.2023 30.06.2023	-	146,29	
1.10			01.07.2023 31.12.2023	-	153,51	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 30.06.2019	-	143,56	
2.2			01.07.2019 31.12.2019	-	149,22	
2.3			01.01.2020 30.06.2020	-	149,22	
2.4			01.07.2020 31.12.2020	-	157,01	
2.5			01.01.2021- 30.06.2021	-	157,01	
2.6			01.07.2021 31.12.2021	-	166,39	
2.7			01.01.2022 30.06.2022	-	166,39	
2.8			01.07.2022 31.12.2022	-	175,55	
2.9			01.01.2023 30.06.2023	-	175,55	
2.10			01.07.2023 31.12.2023	-	184,21	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 30.06.2019	-	90,00	
3.2			01.07.2019 31.12.2019	-	90,00	
3.3			01.01.2020 30.06.2020	-	90,00	
3.4			01.07.2020 31.12.2020	-	90,00	
3.5			01.01.2021- 30.06.2021	-	90,00	
3.6			01.07.2021 31.12.2021	-	90,00	
3.7			01.01.2022 30.06.2022	-	<*>	
3.8			01.07.2022 31.12.2022	-	<*>	
3.9			01.01.2023 30.06.2023	-	<*>	
3.10			01.07.2023 31.12.2023	-	<*>	

## Глава 2. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 329,80		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	9 770,88		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	9400,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	9847,47		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	137,91	10366,17		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	137,91	10366,17		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	144,58	11631,84		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	144,58	11631,84		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	150,42	10629,93		

2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	-	143,56	11 195,76	
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	-	150,62	11 725,06	
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	-	150,62	11280,00	
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	-	159,32	11816,96	
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	-	159,32	11816,96	
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	-	165,49	12439,40	
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	-	165,49	12439,40	
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	-	173,50	13958,21	
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	-	173,50	13958,21	
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	-	180,50	12755,92	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	-	90,00	1 830,51	
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	-	90,00	1 877,00	
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	-	90,00	1 877,00	
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	-	90,00	1 950,00	
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	-	90,00	<*>	
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	-	90,00	<*>	
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	-	<*>	<*>	
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	-	<*>	<*>	
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	-	<*>	<*>	
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	-	<*>	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района,

на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 200,00		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	9 206,01		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	9 206,01		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	10 032,44		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	138,66	10222,37		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	138,66	10222,37		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	146,29	10550,65		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	146,29	10550,65		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	153,51	11015,78		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 040,00		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	11 047,21		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	11 047,21		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	12 038,93		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	11816,96		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	166,39	12266,85		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	166,39	12266,85		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	175,55	12660,78		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	175,55	12660,78		

2.10		01.07.2023 31.12.2023	-	184,21	13218,93		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*						
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 30.06.2019	-	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 31.12.2019	-	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 30.06.2020	-	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 31.12.2020	-	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021- 30.06.2021		90,00	<*>		
3.6		01.07.2021 31.12.2021	-	90,00	<*>		
3.7		01.01.2022 30.06.2022	-	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 31.12.2022	-	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 30.06.2023	-	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 31.12.2023	-	<*>	<*>		

Теплоснабжающая организация АО «ОССОРА» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 01.12.2020 № 1892 (вх. от 01.12.2020 № 90/4335) выразили согласие с рассматриваемым проектом и проведение заседания Правления Службы в отсутствие представителей организации.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

- 1) в наименовании, по тексту и в приложениях слова «городское поселение «поселок Оссора»» заменить словами «сельское поселение «поселок Оссора»»;
- 2) приложения 2 – 4, 6 – 9 изложить в редакции согласно приложениям 4-10 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **4. СЛУШАЛИ:**

О закрытии дела по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год  
(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** – в адрес Службы направлено заявление АО «Корякэнерго» направлено заявление от 12.10.2020 № 2445/03. По инициативе органа регулирования приказом руководителя Службы от 23.10.2020 № 90.01/03-283 с 23.10.2020 были открыты дела:

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 254/ТП-2021;

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 255/ТП-2021.

В рамках проведения экспертизы экономической обоснованности установления платы за подключение к сетям теплоснабжения потребителей сельского поселения «село» Тиличики Олюторского муниципального района на 2021 год, Службой были направлены запросы в адрес потенциальных заявителей, которые организация направила в составе обосновывающих документов для открытия дел по установлению платы за подключение, и получены ответы.

От администрации Олюторского муниципального района (письмо от 30.10.2020 № 4600, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-04/2426) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующие объекты к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Отдельно стоящее двухэтажное здание общей площадью 884,4 кв.м.», расположенного по адресу ул. Молоджная д.10 А, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 0,1 Гкал/ч (обращение МКУ культуры Олюторского муниципального района «Центр культуры и досуга» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 19.10.2017);

- «Тиличикская средняя школа», расположенного по адресу ул. Молодежная д.9, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение Администрации Олюторского района в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 18.10.2017).

От Министерства здравоохранения Камчатского края (письмо от 03.11.2020 № 21.21/16732, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-04/2425) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующие объекты к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Больничный комплекс в с. Тиличики Олюторского района», расположенного по адресу ул. Солнечная д.8, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение КБУЗ Камчатского края «Олюторская районная больница» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 16.03.2018).

При этом, на объект «Тиличикская школа-интернат для обучающихся с ограниченными возможностями здоровья», расположенного по адресу ул. Молодежная д.13, с. Тиличики Олюторского района, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в адрес АО «Корякэнерго» поступило обращение КГОбУ «Тиличикская школа-интернат для обучающихся с ограниченными возможностями здоровья» на выдачу технических условий от 19.10.2017, что не является перспективной заявкой на подключение.

От КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края» (письмо от 25.10.2020 № 3553, исх. Службы от 26.10.2020 № 90.01-09/2424) получен ответ об отсутствии намерения подключать следующий объект к системе теплоснабжения в 2021 году:

- «Детский сад в с.Тиличики Олюторского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (обращение КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края» в АО «Корякэнерго» на выдачу технических условий от 03.04.2018 № 653).

Отсутствие намерений связано с тем, что проектно-сметной документацией строительства объекта предусмотрено строительство локальной котельной для обеспечения теплоснабжения детского сада.

Таким образом, проанализировав предоставленный пакет документов со стороны организации АО «Корякэнерго» и полученных ответов от заявителей выявлено, что отсутствуют копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

В соответствии с пунктом 167 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», **расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы.**

Таким образом, в целях предоставления государственной услуги в сфере теплоснабжения организации необходимо предоставить в адрес Службы копии

документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования (2021 год) суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей, в связи с чем, эксперт предлагает закрыть дела:

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 254/ТП-2021;

- по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год и присвоен номер 255/ТП-2021.

Письмо Службы от 23.11.2020 № 90.01-07/2821 специалисты уведомили АО «Корякэнерго» о том, что на заседание Правления Службы, на котором будет рассмотрен вопрос о закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год.

АО «Корякэнерго» письмом от 27.11.2020 № 2916/03 (вх. Службы от 30.11.2020 № 90/4302) выразили разногласия с решением о закрытии дел по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год. Данные разногласия приложены к протоколу.

С согласия АО «Корякэнерго» вопрос был рассмотрен без представителей организации.

#### **РЕШИЛИ:**

Закреть дело по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2021 год

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **5. СЛУШАЛИ:**

Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год  
(Панасевич Е.А.)

**Панасевич Е.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – эксперт Службы) на основании предложения ГУП КК «Камчаттрансфлот» об установлении тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на



2021 год от 29.04.2018 № 160, приказа руководителя Службы от 14.05.2019 № 114-ОД произведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов по формированию тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, в соответствии с требованиями Кодексом торгового мореплавания Российской Федерации, Налогового Кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановления правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» (далее – Порядок осуществления государственного регулирования цен (тарифов)).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГУП КК «Камчаттрансфлот», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот».

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

### 1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

Группировка расходов, связанных с производством и реализацией, учитываемых в необходимой валовой выручке, осуществлена в соответствии со статьей 253 Налогового кодекса Российской Федерации:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;
- 3) суммы начисленной амортизации;
- 4) прочие расходы.

#### Материальные расходы

Материальные расходы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации сформированы ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация) на пассажирские перевозки судном т/х «Василий Завойко» (приложение 1).

По результатам проведенного экспертом Службы анализа фактически понесенных расходов транспортной организации на 2021 год, на основании договора поставки дизельного топлива от 23.04.2019 № КНП-00290, заключенного с АО «ННК-Камчатнефтепродукт» расходы на приобретение дизельного топлива приняты в сумме 27 739,0 тыс. руб. (включая антифриз).

Расчет расходов на приобретение дизельного топлива осуществлен экспертом Службы с учетом норм расхода дизельного топлива, сводного расписания, натуральных показателей работы судна т/х «Василий Завойко», (количество рейсов, времени в пути, времени, затраченного на ожидание полной воды, времени работы котла), средней стоимости дизельного топлива 53 910,76 рублей за тонну, с учетом индекса потребительских цен на основании предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период до 2025 года.

Расчет расхода топлива, необходимого на время хода судна, произведен исходя из работы:

- двух главных двигателей, каждый по 330 кВт норма (расхода топлива из спецификации 0,208 кг\кВт\*час, расход масла 1,5 г\кВт\*час);

- вспомогательного двигателя 120 кВт (расхода топлива из спецификации 0,202 кг\кВт\*час, расход масла 1,36 г\кВт\*час);

В период ожидания выхода, при нахождении на воде в работе находятся:

- два вспомогательных двигателя по 120 кВт (расхода топлива из спецификации 0,202 кг\кВт\*час, расход масла 1,36 г\кВт\*час);

- паровой котел расход по спецификации 8,5 кг/час.

Расчет топлива:  $2 * (120 * 0,202) + 8,5 = 57$  кг/час.

Ожидаемый расход топлива на 2021 год, необходимого на время хода судна, а также при нахождении судна на воде в период ожидания выхода - 491,668 тн.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт судна сформированы экспертом Службы в сумме 5 032,00 тыс. руб.

### **Расходы на оплату труда**

Расходы на оплату труда сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации для судна т/х «Василий Завойко» (приложение 2).

В расчет экспертом Службы приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 18 617,0 тыс. руб. (приложение 2).

Численность экипажа судна т/х «Василий Завойко» по штатному расписанию составляет 17 человек. По данным бухгалтерской отчетности за 2019 год среднемесячная заработная плата 1 работника сложилась в сумме

84 866,20 руб. в месяц.

Расходы на оплату проезда к месту проведения отдыха и обратно экспертом Службы приняты на уровне расходов 2018 года с учетом индекса потребительских цен 2019 к 2018 году – 103,4%, 2020 к 2019 году – 104,0% на основании предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года в сумме 200,0 тыс. руб.

Размеры страховых взносов сформированы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2019 N 445-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,9%.

В соответствии со ст. 428 Налогового кодекса Российской Федерации транспортной организацией применяются дополнительные тарифы страховых взносов для отдельных категорий плательщиков в зависимости от установленного по результатам специальной оценки условий труда класса условий труда от 2 % до 4 %.

Размер страховых взносов принят экспертом Службы в сумме 596,0 тыс. руб.

### **Суммы начисленной амортизации**

Расходы на амортизацию основных средств рассчитаны в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса Российской Федерации.

Транспортная организация, в соответствии с учетной политикой, утвержденной приказом ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 09.01.2018 № 1 «Учетная политика ГУП КК «Камчаттрансфлот» для целей бухгалтерского учета» применяет линейный метод начисления амортизации.

По расчетам транспортной организации амортизационные отчисления 2021 году составят 333,33 тыс. руб. (самоходное средство, для высадки пассажиров РК-700 балансовой стоимостью 5 000,00 млн руб.) (приложение 3).

### **Прочие расходы**

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации для судна т/х «Василий Завойко» (приложение 4).

По результатам проведенного анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов в 2019 году экспертом Службы приняты расходы на уровне расходов, сложившихся в 2019 году:

- расходы на оказание услуг по обеспечению безопасности мореплавания судна(ов) в Авачинской губе и на подходах к ней, и в пределах акватории морского

порта Петропавловск-Камчатской (договор от 28.01.2013 № 14) приняты в сумме 167,55 тыс. руб.;

- расходы на оказание услуг по стоянке судна у причала (договор от 08.08.2019 № С-16/19) приняты в сумме 814,72 тыс. руб.

- прочие расходы по основной деятельности в сумме 4 078,00 тыс. руб., отклонив сумму 974,00 тыс. руб. как экономически необоснованную;

- общепроизводственные затраты в сумме 5 626,00 тыс. руб. отклонив сумму 134,00 тыс. руб. как экономически необоснованную.

## **2. Внереализационные расходы**

Внереализационные расходы (ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации) в расчеты не включены в связи с отсутствием предложений о включении данных расходов ГУП КК «Камчаттрансфлот».

## **2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ**

В соответствии с п. 2.22 (1) Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается транспортной организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

## **3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ СЕБЕСТОИМОСТИ ПАССАЖИРО-МИЛИ**

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчетов ГУП КК «Камчаттрансфлот» для утверждения тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка без учета расчетной предпринимательской прибыли в сумме 63 203,00 тыс. руб.

Себестоимость пассажиро-мили сформирована как отношение фактических затрат транспортной организации за 2019 год, подтвержденных первичной документацией, затрат на техническое обслуживание и ремонт, уровня заработной платы и других составляющих затрат к прогнозируемому расстоянию по маршрутам и прогнозируемому количеству перевезенных пассажиров в 2021 году и сложилась в сумме 179,04 руб. (приложение 5).

#### **4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год путем включения недополученных доходов относительно объемам в сумме 31 530,51 тыс. рублей и излишне полученных доходов относительно расходов в сумме 22 396,75 тыс. рублей (приложение 6). Общая сумма корректировки составит 9 133,76 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 72 337,00 тыс. рублей.

#### **ВЫВОДЫ**

На основании результатов проведенной экспертизы предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год, представленных ГУП КК «Камчаттрансфлот», экспертом Службы предлагается утвердить экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год согласно приложению 7.

Снижение тарифов по маршрутам, осуществляемым ГУП КК «Камчаттрансфлот» грузопассажирским судном «Василий Завойко» составило 5,86%.

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края согласно приложению 11 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **6. СЛУШАЛИ:**

Об установлении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края, на 2021 год

(Панасевич Е.А.)

**Панасевич Е.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – эксперт Службы) на основании предложения ГУП КК

«Камчаттрансфлот» об установлении тарифов на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год от 11.09.2020 № 352; 353, приказа руководителя Службы от 12.11.2020 № 90-01/03-322 44-ОД произведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов по формированию тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, в соответствии с требованиями Кодексом торгового мореплавания Российской Федерации, Налогового Кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановления правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» (далее – Порядок осуществления государственного регулирования цен (тарифов)).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГУП КК «Камчаттрансфлот», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация).

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

## **Материальные расходы**

Материальные расходы ГУП КК «Камчаттрансфлот» (далее – транспортная организация) сформированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 1).

По результатам проведенного экспертом Службы анализа материалов, представленных транспортной организацией, на основании отчетных документов цена за 1 тонну дизельного топлива принята в размере 74 541,0 руб. без учета НДС. При расчете принимались во внимание нормы расхода дизельного топлива предусмотренные техническими данными завода-изготовителя, с применением увеличивающего коэффициента 10% на прогрев и стоянку работы в зимний период. Сумма расходов принята Экспертом в сумме 829,00 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание в виде замены фильтрующего элемента воздухоочистителя, фильтрующего элемента топливного фильтра, замена масла и масляного фильтра и ремонт судна экспертом Службы приняты в сумме 23,00 тыс. руб.

## **Расходы на оплату труда**

Расходы на оплату труда сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 2).

В расчет экспертом Службы приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 1 096,0 тыс. руб. (приложение 2). Тарифные ставки приняты в расчет согласно штатного расписания от 30.06.2020 № 90 для:

- судоводителя –199,62 руб. час;
- капитан –265,78 руб. час;
- вахтенный моторист –159.40 руб. час.

Положением о порядке индексации заработной платы от 01.01.2014 года предусмотрена индексация заработной платы не реже одного раза в полгода.

Расходы на оплату проезда к месту проведения отдыха и обратно экспертом Службы приняты в сумме 3,0 тыс. руб.

Размеры страховых взносов сформированы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и приняты экспертом Службы на уровне предложения транспортной организации в сумме 389,00 тыс. руб.

## **Суммы начисленной амортизации**

Расходы на амортизацию основных средств рассчитаны в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса Российской Федерации.

Транспортная организация, в соответствии с учетной политикой, утвержденной приказом ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 09.01.2020 № 1 «Учетная политика ГУП КК «Камчаттрансфлот» для целей бухгалтерского учета» применяет линейный метод начисления амортизации.



По расчетам транспортной организации амортизационные отчисления 2020 году составят 17,0 тыс. руб. (принят к учету аппарат высокого давления балансовой стоимостью 40,380 третья амортизационная группа (60 мес.), а также плиты ПСН VIKING 12 DK (3 шт.) в низкопрофильном контейнере балансовой стоимостью 299,300 тыс. руб. третья амортизационная группа (60 мес.) (приложение 3).

### **Прочие расходы**

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 4).

По результатам проведенного анализа представленных данных бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов экспертом Службы приняты расходы в сумме:

- командировочные расходы – 815,0 тыс. руб.
- прочие расходы по основной деятельности в сумме 239,00 тыс. руб.;
- общепроизводственные затраты в сумме 668,00 тыс. руб.

### **2. Внереализационные расходы**

Внереализационные расходы (ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации) в расчеты не включены в связи с отсутствием предложений о включении данных расходов ГУП КК «Камчаттрансфлот».

## **2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ**

В соответствии с п. 2.22 (1) Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается транспортной организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

## **3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ СЕБЕСТОИМОСТИ ПАССАЖИРО-МИЛИ**

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчётов ГУП КК «Камчаттрансфлот» для утверждения тарифов на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка в сумме 4 433,0 тыс. руб.

Себестоимость пассажиро-мили сформирована как отношение затрат транспортной организации на 2021 год, подтвержденных первичной документацией, затрат на техническое обслуживание и ремонт, уровня заработной платы и других составляющих затрат к прогнозируемому расстоянию по регулируемым маршрутам

и прогнозируемому количеству перевезенных пассажиров в 2021 году и сложилась в сумме 405,28 руб. (с НДС) (приложение 5).

## ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, представленных ГУП КК «Камчаттрансфлот», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2021 год в размере 607,92 руб. с НДС.

### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку одного пассажира морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края в следующих размерах:

- 1) 506 рублей 60 копеек (без учета НДС);
- 2) 607 рублей 92 копеек (с учетом НДС).

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### 7. СЛУШАЛИ:

Об установлении экономически обоснованных тарифов ИП Тимофеев А.В. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом на территории Елизовского городского поселения на 2021 год

(Терещенко М.В.)

**Терещенко М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании предложения Индивидуального предпринимателя Тимофеева А.В. (далее – ИП Тимофеев А.В.), об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения на 2021 год (вход. № 90/3647 от 12.10.2020), приказа И.о. Руководителя Службы от 12.10.2020 № 90.01-03/267 произведена экспертиза экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ИП Тимофеев А.В.

Право на осуществление перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения закреплено муниципальным контрактом от 31.05.2020 № 0138300002120000036-2, заключенным между муниципальным казенным учреждением «Служба по развитию жилищно-коммунальной инфраструктуры, благоустройства и транспорта» и

Индивидуальным предпринимателем Тимофеевым Александром Владимировичем (далее – муниципальный контракт).

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

### 1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

#### Материальные расходы

Затраты ИП Тимофеев А.В., отнесенные экспертом Службы к материальным расходам, сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы исходя из норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р с учетом предельных значений зимних надбавок к нормам расхода топлива на территории Камчатского времени, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машиномен, пробег по маршрутам, нулевые пробеги, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов, необходимого количества транспортных средств и стоимости дизельного топлива транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях в размере 57,78 рублей.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива откорректирован и принят к учету в тарифе в сумме 30 056,52 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 608,64 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с применением поправочного коэффициента в размере 0,075 к расходам на топливо в соответствии с Методикой формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края, утвержденной приказом Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42. К учету в тарифе расходы на приобретение смазочных материалов приняты в сумме 2 254,24 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 45,65 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы сформированы, исходя из временных норм эксплуатационного пробега шин, средневзвешенной стоимости шин, приобретенных ИП Тимофеев А.В. в 2019 году и индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году - 104,0 % в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года и приняты к учету в тарифе в сумме 972,66 тыс.

рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 552,48 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 33 283,41 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 206,77 тыс. рублей.

#### Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы проанализированы с учетом требований Федерального отраслевого соглашения по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту на 2020-2022 годы, плановых расходов на оплату труда водителей, сложившихся у транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях, расчетной нормативной численности водителей в количестве 28-и единиц.

Экспертом Службы плановые расходы на оплату труда водителей приняты к учету в тарифе на 2021 год в сумме 29 534,41 тыс. рублей. Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 76 575 рублей.

Расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата (АУП) и вспомогательных рабочих сформированы экспертом Службы на 2021 год в сумме 2 910,96 тыс. рублей и 5 491,20 тыс. рублей соответственно, исходя из представленного ИП Тимофеев А.В. штатного расписания, утвержденного приказом организации от 09.01.2019 № 1. Экспертом Службы проанализирована численность АУП и вспомогательных работников у транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях и приняты к учету в тарифе на 2021 год 1 ед. инженера по безопасности движения и 3 ед. диспетчера.

В соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы сформированы исходя из следующих тарифных ставок:

- на обязательное пенсионное страхование - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 22 %;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;
- на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам относится к 7 классу.

Согласно Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховой тариф для 7 класса профессионального риска составляет 0,8 %.

С учетом требований действующего законодательства, общая сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 11 684,47 тыс. рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 49 621,04 тыс. рублей.

#### Суммы начисленной амортизации

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1 автобусы средние и большие длиной до 12 м включительно относятся к четвертой амортизационной группе, сроком полезного использования свыше 5 лет и до 7 лет включительно.

Экспертом Службы сумма амортизационных отчислений принята в расчет тарифа на 2021 год согласно подтвержденных ИП Тимофеев А.В. копий инвентарных карточек учета объектов основных средств, паспортов транспортных средств в сумме 1 085,71 тыс. рублей.

#### Прочие расходы

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации.

По результатам проведенного анализа представленных ИП Тимофеев А.В. оперативных данных бухгалтерской отчетности, а также договоров, платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов в 2019 году, экспертом Службы приняты:

- расходы по оплате канцелярских товаров сумме 23,29 тыс. рублей;
- расходы на прохождение обязательной медкомиссии сотрудников в сумме 137,13 тыс. рублей;
- расходы на прохождение предрейсового и послерейсового медосвидетельствования в сумме 985,50 тыс. рублей (договор «На оказание услуг по предрейсовому и послерейсовому медицинскому освидетельствованию водителей транспортных средств» от 01.01.19 № 9);
- расходы на обязательное страхование перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажира в сумме 173,06 тыс. рублей (ОСГОП);
- расходы на проведение ОСАГО в сумме 26,25 тыс. рублей;
- расходы на услуги связи в сумме 26,95 тыс. рублей;

□ расходы по оплате за обслуживание системы «ГЛОНАСС» в сумме 366,60 тыс. рублей.

Плановые расходы на оплату услуг по техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств приняты по предложению ИП Тимофеев А.В. в сумме 428,89 тыс. рублей.

Расходы на услуги арендованных транспортных средств экспертом Службы приняты к учету в тарифе на 2021 год согласно пункта 2.18 постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом, договоров, инвентарных карточек учета основных средств, паспортов транспортных средств в сумме 2 927,56 тыс. рублей.

Расходы на приобретение талонов технического осмотра транспортных средств приняты экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края «О предельных размерах платы за проведения технического осмотра транспортных средств в Камчатском крае» от 13.01.2012 № 39-П в сумме 67,64 тыс. рублей.

Экспертом Службы отклонены расходы по сопровождению программных комплексов в сумме 4,50 тыс. рублей, в связи с отсутствием подтверждающих документов ИП Тимофеев А.В.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенный в необходимой валовой выручке ИП Тимофеев А.В., осуществляющий перевозку пассажиров на территории Елизовского городского поселения на 2021 год, составляет 9 783,90 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 008,67 тыс. рублей.

#### Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Согласно условиям договора присоединения перевозчика к транспортной системе «Электронный проездной» от 09.08.2018 № 11-П, данных Управления жилищно-коммунального хозяйства администрации Елизовского городского поселения, пассажирские перевозки по которым в соответствии с условиями муниципального контракта осуществляет ИП Тимофеев А.В., экспертом Службы приняты к учету в необходимой валовой выручке на 2021 год в составе внереализационных расходов планируемые расходы на оплаты регистрации проезда с использованием транспортной, специальных видов транспортной, дежурной, банковской карт, в сумме 977,08 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 222,92 тыс. рублей.

Расходы на услуги банка экспертом Службы не включены в расчет тарифа в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Плановый размер внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией принят в расчет тарифа экспертом Службы в сумме 977,08 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 376,92 тыс. рублей.

## 2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с п. 2.22 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) расчетная предпринимательская прибыль включена в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

## 3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с п. 2.14 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) необходимая валовая выручка транспортной организации определяется как сумма:

- расходов, связанных с производством и реализацией;
- внереализационных расходов;
- нормативной прибыли;
- расчетной предпринимательской прибыли.

Экспертом Службы по результатам проверки обоснованности расчётов ИП Тимофеев А.В. для утверждения тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом пользования на территории Елизовского городского поселения на 2021 год сформирована необходимая валовая выручка с учетом расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % и принята в сумме 99 488,24 тыс. рублей.

## 4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с пунктом 1 части 2.7 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П при рассмотрении предложения об установлении цен (тарифов) из экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимого в течение очередного периода регулирования транспортной организации для осуществления регулируемого вида деятельности (далее - необходимая валовая выручка), исключаются: «...экономически необоснованные доходы отчетного года, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых цен (тарифов)».

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой



выручки на 2021 год путем исключения излишне полученных доходов относительно объемам в сумме 3 393,19 тыс. рублей и излишне полученных доходов относительно расходов в сумме 35 039,94 тыс. рублей (приложение 6). Общая сумма корректировки составит 38 433,12 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 61 055,12 тыс. рублей.

## **ВЫВОДЫ**

На основании результатов проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения, представленного ИП Тимофеев А.В., предлагается утвердить на 2021 год ИП Тимофеев А.В. с учетом корректировки необходимой валовой выручки экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения, в размере 35,41 рублей за одного пассажира.

ИП Тимофеев А.В. ознакомлен с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ИП Тимофеев А.В. от 27.11.2020 № 23 (вх. от 30.11.2020 № 90/4303) организация просит провести заседание Правления Службы в отсутствие его представителей.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованный тариф Индивидуальному предпринимателю Тимофееву А.В. (ИП Тимофеев А.В. не является плательщиком НДС) на перевозку одного пассажира автомобильным транспортом общего пользования на территории Елизовского городского поселения в размере 35,41 рублей.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **8. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 02.11.2020 открыто дело по инициативе Службы по пересмотру тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР)

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МУП «Коммунальные системы». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МУП «Коммунальные системы» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МУП «Коммунальные системы» применяет упрощенную систему налогообложения.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГОСК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{ССК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$  - необходимая валовая выручка на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{СК}$  - скорректированная величина операционных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{СК}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$А_i^{СК}$  - скорректированная величина амортизации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ГОСК}$  - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Коммунальные системы» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021г. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Коммунальные системы» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении и корректировке тарифов метод индексации.

## ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

### **1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения**

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2021 годы по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 173,108 тыс. куб. метров.

Экспертом объем полезного отпуска воды на 2019 год принят 173,108 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 48,700 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 117,708 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,700 тыс. куб. м.

На 2020 год – 170,108 тыс. куб. метров

- население – 48,700 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 114,708 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,700 тыс. куб. м.

### **1.2. Для формирования тарифов на 2021 год**

Объем воды из источников водоснабжения принимается экспертом в размере 179,489 тыс. куб. метров. Снижение от плана 2020 года – 5%.

Полезный отпуск принимается экспертом со снижением от уровня 2020 года на 5% - 161,54 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2019 год – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод, Ведомостей учета фактического объема воды, забранного из артезианских скважин п. Вулканный – за 2019 год и 9 мес. 2020 года. Темп изменения (снижения) потребления воды ожидаемого объема за 2020 год к 2019 году составил 12,2%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом со снижением от плана 2020 года на 5% что составляет 161,54 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 17,949 тыс. куб. м (10% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является долгосрочным параметром регулирования.

Объемы для населения и прочих потребителей приняты экспертом на уровне ожидаемого 2020 года, объемы для бюджетных потребителей – выше ожидаемого, но со снижением от плана 2020 года на 7,6%.

По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 49,686 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 106,000 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,854 тыс. куб. м.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 7104,081 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

**Производственные расходы** по расчету предприятия на 2019 год экспертом приняты в сумме 7104,081 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 26,673 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2018 год с учетом ИЦП 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 2694 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5,78 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 38842 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 814 тыс. руб. Расчет произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* на 2019 год приняты в размере 27,645 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 18,515 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2018 года организации с учетом ИЦП.

### **Ремонтные расходы**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 150,000 тыс. руб. Затраты были взяты по предложению организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2019 год включены в размере 1204 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2019 год – 2 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 50179 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 364 тыс. руб. Расчет произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

### **Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1805,534 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2018 года организации с учетом ИЦП.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* составили 1355 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды АУП* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 409 тыс. руб.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям (далее – ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы на 2020 год* приняты в сумме 7293,262 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

- *операционные расходы на 2021 год* – 7444,195 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на



2020/2019 – 103,2 %, 2021/2020 – 103,6 % (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%, соответственно;

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 976,442 тыс. руб., на 2020 год – 975,370 тыс. руб., на 2021 год – 966,268 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2018 год.

Расходы на электроэнергию на 2019-2021 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 173,442 тыс. кВт-ч., на 2020 год – 170,435 тыс. кВт-ч., на 2021 год – 167,790 тыс. кВт-ч.

Роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

#### ***Корректировка на 2020-2021 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

**На 2020 год** расходы на электроэнергию приняты в размере – 989,457 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

**На 2021 год** расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 1135,224 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч.

Подтверждением расходов на электроэнергию послужили счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», ведомости электропотребления и акты выполненных работ за 2019 год.

### **2.4 Неподконтрольные расходы**

*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов* на 2019 год приняты в сумме 242,416 тыс. руб.

#### ***Корректировка на 2020-2021 гг.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 248,482 тыс. руб., в связи пересчетом налога на прибыль.

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 257,383 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 257,383 тыс. руб., в том числе:
- *прочие налоги и сборы (УСН)* - 257,383 тыс. руб.

Подтверждением расходов послужила Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год на сумму 369,312 тыс. руб. На вид деятельности холодное водоснабжение по факту 2019 года отнесена половина налога – 184,662 тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Коммунальные системы» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2021 по 2023 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

- а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2019 году, фактических объемов поднятой воды и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м поднятой воды (в составе долгосрочных параметров регулирования);



б) отклонением неподконтрольных расходов в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

Всего экономически необоснованный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год МУП «Коммунальные системы», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 431,807» тыс. руб. (проиндексирован от фактического уровня расходов в 2019 году на двойной ИПЦ 2020/2019 и 2021/2020).

**Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год** (с учетом экономически необоснованного дохода по факту 2019 года) принята в размере «минус 431,807» тыс. руб. (приложение 12) и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 425,818» тыс. руб.;

- отклонение по расходам – «минус 5,988» тыс. руб.

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды в 2019 году в размере «минус 425,818» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

Отклонение по расходам в 2019 году в размере «минус 5,988» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение:

- расходы в размере 899,695 тыс. рублей в 2019 году перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году – 876,219 тыс. рублей, в 2021 году – 265,394 тыс. рублей;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем водоснабжения – 173,108 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 7423,243 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоснабжения – 170,108 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 7654,982 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоснабжения – 161,540 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8139,600 тыс. руб.

#### 4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО ВУЛКАННОМУ ГОРОДСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ п.п	Наименование	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	7272,56	7423,243	102,1	7654,982	103,1	8139,600	106,3
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	176,4	173,108	98,1	170,108	98,3	161,540	98,45
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	41,88	43,86	104,7	46,14	105,2	54,63	118,4

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год для МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района в сфере холодного водоснабжения следующие показатели:

#### 1. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	173,108	170,108	161,540
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	48,700	48,7	49,686
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	117,708	114,708	106,000
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	6,700	6,700	5,854

#### 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------

№ п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	150,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	153,995		
		2021 год	157,490		
	Итого:		461,485		

### 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7423,243
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7654,982
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8139,600

### 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	37,500	37,500	37,500	37,500
		2020	38,499	38,499	38,498	38,498
		2021	39,372	39,372	39,372	39,374

### 5. Экономически обоснованные тарифы для потребителей (МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	МУП «Коммунальные системы»	01.01.2019-30.06.2019	41,88
		01.07.2019-31.12.2019	43,86

2.	01.01.2020-30.06.2020	43,86
	01.07.2020-31.12.2020	46,14
3.	01.01.2021-30.06.2021	46,14
	01.07.2021-31.12.2021	54,63

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА СТОЧНЫХ ВОД

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

#### 1.1. Объем пропущенных сточных вод.

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов принятых сточных вод на 2019-2021 годы по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района и по категориям потребителей, объем на водоотведение предложен в размере 125,548 тыс. куб. метров.

Экспертом объём водоотведения на 2019 год принят 125,548 тыс. куб. метров. По потребителям объем сточных вод, принятых у абонентов установлен в размерах:

- население – 64,896 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 35,343 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 25,309 тыс. куб. м.

Объемы принятых сточных вод на **2020 год** рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2020 год в размере 121,782 тыс. куб. м. со снижением от утвержденного объема на 2019 год (на 3,0% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования) (*приложение 1*). Снижение произошло за счет всех потребителей.

#### 1.2. на 2021 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2021 год на основании п.8 Методических указаний с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) объема сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 22-ЖКХ, 1-канализация Ведомостей учета фактического объема стоков на биологическую очистку п. Вулканый – за

2019 год и 9 мес. 2020 года. Темп изменения (снижения) потребления воды ожидаемого объема за 2020 год к 2019 году составил 3,8%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем стоков на 2021 год принят экспертом со снижением от плана 2020 года на 5% и составил 115,634 тыс. куб. метров.

Таким образом, *объем сточных вод на 2021 год* принимается экспертом в размере 115,634 тыс. куб. метров (снижение на 5% к уровню плана 2020 года). (приложение 7), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 57,817 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 57,817 тыс. куб. м.

По потребителям объем сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – 59,797 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 32,743 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 23,094 тыс. куб. м.

## 2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) принят в сумме 6609,319 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету предприятия на 2019 год экспертом приняты в сумме 3286,588 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 135,490 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2018 год с учетом ИЦП 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату услуг сторонним организациям* приняты в размере 14,226 тыс. рублей

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 2298 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 38307 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 694 тыс. руб. Расчёт произведён в

соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* на 2019 год приняты в размере 31,745 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 112,619 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2018 года организации с учетом ИЦП.

### **Ремонтные расходы**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 191,418 тыс. руб. Затраты были взяты по предложению организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2019 год включены в размере 1183 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2019 год – 2 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 49290 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 357 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

### **Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1591,114 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2018 года организации с учетом ИЦП.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* составили 1220 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды АУП* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 369 тыс. руб.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с

учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

Операционные расходы **на 2020 год** приняты в сумме 6785,326 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

Операционные расходы **на 2021 год** приняты в сумме 6925,746 тыс. руб., рассчитаны от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2 %, 2021/2020 – 103,6 % (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%, соответственно.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 565,448 тыс. руб., на 2020 год – 572,311 тыс. руб., на 2021 год – 589,480 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2018 год.

Расходы на электроэнергию на 2019-2021 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 100,43 тыс. кВт-ч., на 2020 год – 98,84 тыс. кВт-ч., на 2021 год – 98,84 тыс. кВт-ч.

Роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

Подтверждением расходов на электроэнергию послужили счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», ведомости электропотребления и акты выполненных работ за 2019 год.

#### ***Корректировка на 2020-2023 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

На **2020 год** расходы на электроэнергию приняты в размере – 565,599 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

На **2021 год** расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 648,843 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч.



## 2.4 Неподконтрольные расходы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2019 год приняты в сумме 215,243 тыс. руб.

### *Корректировка на 2020-2021 гг.:*

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год и долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 220,528 тыс. руб., в связи пересчетом налога на прибыль.

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 227,238 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 227,238 тыс. руб., в том числе:
- *прочие налоги и сборы (УСН)* - 227,238 тыс. руб.

Подтверждением расходов послужила Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год на сумму 369,312 тыс. руб. На вид деятельности холодное водоснабжение по факту 2019 года отнесена половина налога – 184,662 тыс. руб.

## 3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Коммунальные системы» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2021 по 2023 годы.



Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2019 году, фактических объемов стоков и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м стоков (в составе долгосрочных параметров регулирования);

б) отклонением неподконтрольных расходов в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

Всего экономически необоснованный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год МУП «Коммунальные системы», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 2502,200 тыс. руб. (проиндексирован от фактического уровня расходов в 2019 году на двойной ИПЦ 2020/2019 и 2021/2020).

**Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год** (с учетом экономически необоснованного дохода по факту 2019 года) принята в размере 2502,200 тыс. руб. (приложение 12) и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема стоков – 2721,321 тыс. руб.;
- отклонение по расходам – «минус 219,121» тыс. руб.

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды в 2019 году в размере 2721,321 тыс. руб. распределено экспертом на два периода – на 2021 год в размере 1100 тыс. руб. и на последующий период регулирования оставлено 1621,321 тыс. руб.

Отклонение по расходам в 2019 году в размере «минус 219,121» тыс. руб. распределено экспертом на 2021 год в полном объеме.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение:

- расходы в размере 899,695 тыс. рублей в 2019 году перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году – 877,219 тыс. рублей, в 2021 году – 264,394 тыс. рублей;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем принятых сточных вод – 125,548 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8289,705 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем принятых сточных вод – 121,782 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8448,672 тыс. руб. на 2021 год:
- объем принятых сточных вод – 115,634 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8947,100 тыс. руб.

#### **4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ВУЛКАННОМУ ГОРОДСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоотведения по Вулканному городскому поселению Елизовского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ п.п	Наименование	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверж-дено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	7721,615	8289,705	107,4	8448,672	101,9	8947,100	105,9
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	123,548	125,548	101,6	121,782	97,00	115,634	95,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с <u>01 июля по 31 декабря</u> регулируемого года	64,43	67,63	105,0	71,12	105,2	83,62	117,6

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год для МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

#### 1. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	125,548	121,782	115,634
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	64,896	64,130	59,797
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	35,343	33,343	32,743
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	25,309	24,309	23,094

## 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	191,418	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2020 год		195,947			
2021 год		200,971			
	Итого:		588,336		

## 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	8289,705
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8448,672
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8947,100

## 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	47,855	47,855	47,855	47,853
		2020	48,987	48,987	48,987	48,986
		2021	50,243	50,243	50,243	50,242

## 5. Экономически обоснованные тарифы для потребителей (МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
1.	МУП «Коммунальные системы»	01.01.2019-30.06.2019	64,43
		01.07.2019-31.12.2019	67,63
2.		01.01.2020-30.06.2020	67,63
		01.07.2020-31.12.2020	71,12
3.		01.01.2021-30.06.2021	71,12
		01.07.2021-31.12.2021	83,62

**МУП «Коммунальные системы»** с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (вх. от 01.12.2020 № 90/44321) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы» следующие изменения:

1) части 5, 6 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.

6. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;

2) часть 7 исключить;

3) приложения 1, 3 изложить в редакции согласно приложениям 12, 13 к протоколу;

4) дополнить приложениями 5, 6, изложив их в редакции согласно приложениям 14, 15 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **9. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и

водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 241/ВС,ВО-2021-2023 по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» (далее - МУП «Водоканал УКСП») потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МУП «Водоканал УКСП». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МУП «Водоканал УКСП» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МУП «Водоканал УКСП» применяет общую систему налогообложения. Предприятие осуществляет следующие виды деятельности: Забор, очистка и распределение воды, Сбор и обработка сточных вод, а также другие виды деятельности.

В соответствии с учетной политикой МУП «Водоканал УКСП», утвержденной приказом №1 от 30.12.2019, в бухгалтерском учете организации обеспечивается раздельный учет расходов по обычным видам деятельности.

В бухгалтерском учете прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, отражаются на балансовом счете 20 «Основное производство».

Управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» включаются в себестоимость продукции, работ, услуг (списываются со счета 26 в дебет счета 90).

Используемое имущество для оказания услуг МУП «Водоканал УКСП» закреплено администрацией Усть-Камчатского муниципального района на праве хозяйственного ведения на основании приказа Управления имущественных отношений администрации Усть-Камчатского муниципального района от 01.11.2019 № 442 и по акту № КУ000046 о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 01.11.2019.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2021-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 3 года (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности МУП «Водоканал УКСП» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2021-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Водоканал УКСП» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **6. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**1.1. Объем поднятой воды из поверхностных источников водоснабжения на 2021 год** принят экспертом в размере 457,029 тыс. куб. метров (рост от плана 2020 года - на 33,5%). Потери воды в сети – 21,480 тыс. куб. м (4,7% к объему поднятой воды и поданной в сеть).

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 8 месяцев 2020 года и ожидаемого уровня 2020 года, объем отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год в размере 435,549 тыс. куб. м. (с ростом от уровня, утвержденного на 2020 г. на 32,3%).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая

переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети – 21,480 тыс. куб. м (4,7% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 435,549 тыс. куб. метров.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за январь-июнь 2020 годы – формы 22-ЖКХ и Отчета МУП «Водоканал УКСП» о полезном отпуске питьевой воды за 8 мес. 2020 года. Фактический расчетный отпуск воды потребителям составил 132,3% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоснабжения на 2021 год с ростом на 32,3% от запланированного объема на 2020 год – на уровне ожидаемого факта за 2020 год, рассчитанного экспертом.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен экспертом в размерах:

- население – 132,011 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 21,383 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 282,156 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 435,549 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 435,549 тыс. куб. м.

## **7. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2021 год) принят в сумме 16554,40 тыс. рублей (предложение организации – 29516,85 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.2.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2021 год предусмотрены в сумме 20840,42 тыс. руб. Экспертом затраты снижены и приняты в сумме 10155,43 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 356,29 тыс. руб., по расчету специалистов организации – 1880,00 тыс. руб. В обоснование фактических расходов организацией предоставлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.1 за 9 мес. 2020 г. По виду деятельности холодное

водоснабжение затраты на ГСМ проиндексированы от фактических затрат 2020 г. на ИПЦ, затраты на материалы проиндексированы от утвержденного плана на 2020 год;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 9488,30 тыс. руб. Предложение организации 17343,79 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2021 год – 9 ед. Предложение предприятия – 13 ед. Численность основного производственного персонала, включая ремонтный персонал (РП), принятая для расчета тарифа (9 ед. ОПП+3 ед. РП=12 ед.), превышает расчет нормативной численности рабочих в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 10,34 ед. ОПП+РП, из их: обходчик ВКС, слесарь АВР на 40,3 км водопроводной сети – 8,06 ед., водораздатчик на 2 башнях – 0,2 ед., машинист насосных установок – 0,5 ед. и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность ОПП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя. Но, принимая во внимание письмо МУП «Водоканал УКСП» от 01.12.2020 № 276 (вх. От 02.12.2020 № 90/4342) об особенностях водоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения 3-мя насосных станций, расположенными в значительном отдалении друг от друга и с учетом круглосуточной работы машинистов, в связи с производственной необходимостью, численность ОПП принимается равной 12 ед., численность ремонтного персонала остается 3 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для производственного персонала – 67477 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 2200,82 тыс. руб. (предложение организации – 4264,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда



оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 180,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* отклонены экспертом в полном объеме – 53 тыс. руб. в связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1233,63 тыс. руб., экспертом приняты в размере 130,84 тыс. руб. Расходы на контроль качества воды приняты в размере 112,97 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Расходы на охрану труда приняты в размере 17,87 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

### **2.1.2 Ремонтные расходы**

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2925,91 тыс. руб. Предложение организации 3209,96 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности ремонтного персонала (РП) на 2021 год – 3 ед. Предложение предприятия – 3 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (пролонгированного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А, согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для ремонтного персонала – 62423 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- отчисления на социальные нужды ремонтного персонала приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 678,67 тыс. руб. (предложение организации – 789,00 тыс. руб.). Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- проезд в отпуск на утвержденную численность персонала принят в сумме 60,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- компенсационные и социальные выплаты не заявлялись и не приняты экспертом связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

### **2.1.3 Административные расходы**

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 3413,07 тыс. руб. (предложение организации – 5466,47 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями определены в сумме 105,13 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Это расходы на услуги связи и интернет;

- расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды административно-управленческого персонала (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3253,94 тыс. руб. Предложение организации 5150,34 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154,00 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2021 год в соответствии с утвержденной численностью на 2021 год – 2,7 ед. Предложение предприятия – 3,9 ед. Численность АУП, принятая для расчета тарифа, не превышает расчет нормативной численности в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 2,7 ед. АУП на 10,34 ед. ОПП и РП. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность АУП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному 26.06.2019 директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для АУП – 77135 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,6;
- текущее премирование – 2,3%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 754,75 тыс. руб.;
- проезд в отпуск утвержден в сумме 54,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 16978,86 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 17650,06 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2021 год приняты в размере 5699,06 тыс. руб. Предложение организации 5978,17 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по факту 2020 года. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета АО «ЮЭСК» ежемесячно за январь-август 2020 года. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год – 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из фактического удельного расхода электроэнергии – 2,13 кВт-ч на 1 куб. м. в 2020 году.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2021 года – 5,74 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 2,13 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 5917,47 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 975,03 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 2,13 кВт-ч на 1

куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 6154,17 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

## 2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2021 год в сумме 2924,95 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *земельный налог и арендная плата за землю* – принята в сумме 9,74 тыс. руб. на основании Договора аренды находящихся в собственности Усть-Камчатского сельского поселения земельных участков от 27.11.2019 № 12.

- *водный налог (плата за водопользование)* принят на основании расчета эксперта в размере 239,17 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год (на основании постановления от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в Федеральной собственности») и объема поднятой воды;

- *транспортный налог* принят в сумме 2,24 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Усть-Камчатского муниципального района от 17.12.2019 № 599 МУП «Водоканал УКСП» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Усть-Камчатского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 12,74 тыс. руб. (предложение организации – 132,25 тыс. руб.), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС).

- *арендная плата*

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом

особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Между ООО «Устькамчатрыба» и МУП «Водоканал УКСП» заключен Договор аренды № 013 от 01.01.2020 в отношении имущества, предназначенного для осуществления подачи питьевой воды в систему водоснабжения поселка Усть-Камчатск, находящегося в собственности ООО «Устькамчатрыба».

Расходы по арендной плате включены в сумме 2655,94 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества и расчетом арендной платы, отраженном в приложении № 2 к договору (только в размере амортизационных отчислений);

- *химреагенты* - расходы включены экспертом в размере 5,13 тыс. руб. – проиндексированы от фактических расходов 2020 г.

- *средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним* исключены в полном объеме. Предложение организации – 484,90 тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2022-2023 годы сформировались следующим образом: 2961,14 тыс. руб. на 2022 год, 3002,68 тыс. руб. на 2023 год.

## **2.5 Расходы на амортизацию**

На 2021 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 24750,40 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством. В случае, если объекты основных средств, эксплуатируемые регулируемой организацией, созданы (приобретены) собственником за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по созданию (приобретению) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Амортизация по объектам основных средств, созданным (приобретенным) за счет бюджетных средств и эксплуатируемым регулируемой организацией на праве собственности или ином законном основании (в том числе на праве хозяйственного ведения, оперативного управления), может быть учтена в регулируемых тарифах в сфере водоснабжения и (или) водоотведения при условии, что она является источником финансирования расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, утвержденной в установленном порядке.

Переоценка основных средств учитывается в необходимой валовой выручке при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В обоснование изменения величины стоимости имущества МУП «Водоканал УКСП» предоставлены Отчеты по оценке имущества объектов холодного водоснабжения и водоотведения, проведенной ООО

«Камчатский центр независимой оценки» в 2018 году. Заказчиком оценки являлась Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения. В результате оценки была определена рыночная стоимость объектов и величина рыночной арендной платы за оцениваемое имущество. Имущество предприятию МУП «Водоканал УКСП» передано Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения в хозяйственное ведение, а не в аренду. В связи с вышеизложенным, эксперт отклоняет расходы по арендной плате в полном объеме.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Затраты по данной статье организацией заявлялись в размере 53,00 тыс. руб. Коллективный договор не представлен, затраты отклонены в полном объеме.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСП» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2021 - 2023 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в размере 3030,00 тыс. руб.

### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации

необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{bc}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 2862,18» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – 369,68 тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 2492,51 тыс. руб.

Расходы в размере 1500 тыс. рублей (из величины НВВ по водоотведению на 2021 год) перенесены на водоснабжение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2022 году перенесено на водоснабжение - 1000 тыс. рублей, в 2023 году - 1000 тыс. рублей.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 23816,23 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 27227,15 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 435,549 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 30299,42 тыс. руб.

## 5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МУП «Водоканал УКСП» в сфере водоснабжения по Усть-Камчатскому сельскому поселению по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	15882,20	23816,23	27227,15	30299,42
2	Темп роста к предыдущему году, в %	-	150,0	114,3	111,3
3	Объем водоснабжения (тыс.куб.м.)	329,159	435,549	435,549	435,549
4	Темп роста к предыдущему году, в %	-	132,3	100,0	100,0
5	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	50,40	58,96	66,06	73,07
6	Темп роста к предыдущему году, в %	-	117,0	112,0	110,6

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2021-2023 годы в сфере холодного водоснабжения для МУП «Водоканал УКСП» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующее:

#### 1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	435,549	435,549	435,549
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	132,011	132,011	132,011
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	21,383	21,383	21,383
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	282,156	282,156	282,156

2) Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------



N п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	2985,91	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2022 год	3071,33		
		2023 год	3162,25		
	Итого:		9219,49		

3) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2021	23816,23
2.	Необходимая валовая выручка	2022	27227,15
3.	Необходимая валовая выручка	2023	30299,42

4) График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021	746,48	746,48	746,48	746,47
		2022	767,83	767,83	767,83	767,84
		2023	790,56	790,56	790,56	790,57

5) Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	МУ П «Во дока	2021	16554,40	-	0	4,7	2,13

2.		2022	16554,40	1	0	4,7	2,13
3.		2023	16554,40	1	0	4,7	2,13

б) Экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2021-30.06.2021	50,40	60,48
	01.07.2021-31.12.2021	58,96	70,75
2.	01.01.2022-30.06.2022	58,96	70,75
	01.07.2022-31.12.2022	66,06	79,27
3.	01.01.2023-30.06.2023	66,06	79,27
	01.07.2023-31.12.2023	73,07	87,68

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**1.1. Объем водоотведения на 2021 год** принят экспертом в размере 206,98 тыс. куб. метров (на уровне плана 2020 года).

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за январь-август 2020 года и ожидаемого уровня 2020 года, объем водоотведения принят экспертом на 2021 год в размере 206,98 тыс. куб. м. (на уровне плана 2020 года).

Объем водоотведения принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам

водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ водоотведения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за январь-июнь 2020 годы – формы 22-ЖКХ и Отчета МУП «Водоканал УКСП» о полезном отпуске стоков за 8 мес. 2020 года. Фактический расчетный прием стоков от потребителей составил 93,1% от планового объема, установленного на 2020 год. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоотведения на 2021 год на уровне запланированного объема на 2020 год.

По потребителям объемы стоков на 2021 год установлены экспертом в размерах:

- население – 183,48 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 16,80 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 6,70 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** объем водоотведения принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 206,98 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 206,98 тыс. куб. м.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2021 год) принят в сумме 14020,53 тыс. рублей (предложение организации – 27008,92 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.1.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2021 год предусмотрены в сумме 19191,15 тыс. руб. Экспертом затраты снижены и приняты в сумме 8155,16 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 452,41 тыс. руб., по расчету специалистов организации – 2820,00 тыс. руб. В обоснование фактических расходов организацией предоставлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.1 за 9 мес. 2020 г. По виду деятельности

водоотведение затраты на ГСМ проиндексированы от фактических затрат 2020 г. на ИПЦ, затраты на материалы проиндексированы от утвержденного плана на 2020 год;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 7391,81 тыс. руб. Предложение организации 11547,27 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2021 год – 7,01 ед. Предложение предприятия – 9 ед. Численность основного производственного персонала, включая ремонтный персонал (РП), принятая для расчета тарифа (7,01 ед. ОПП+2,7 ед. РП=9,71 ед.), не превышает расчет нормативной численности рабочих в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 9,71 ед. ОПП+РП, из их: обходчик ВКС, слесарь АВР на 33,58 км сети водоотведения – 8 ед., машинист насосных установок – 0,23 ед. и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность ОПП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (пролонгированного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А, согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для производственного персонала – 67477 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 1714,54 тыс. руб. (предложение организации – 2839,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере

страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 140,23 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* отклонены экспертом в полном объеме – 37 тыс. руб. в связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

- *общехозяйственные расходы (приложение 12)* отклонены экспертом в полном объеме – 3207,25 тыс. руб. в связи с отсутствием обоснования. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1233,63 тыс. руб., экспертом приняты в размере 170,72 тыс. руб. Расходы на контроль сточных вод приняты в размере 152,85 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Расходы на охрану труда приняты в размере 17,87 тыс. руб. – проиндексированы от плана 2020 года. Фактические расходы предприятием не подтверждены.

### **2.1.2 Ремонтные расходы**

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2633,32 тыс. руб. Предложение организации 3324,71 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154 руб. и численности ремонтного персонала (РП) на 2021 год – 2,7 ед. Предложение предприятия – 2,7 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для ремонтного персонала – 62423 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,05;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- текущее премирование - 1%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 610,80 тыс. руб. (предложение организации – 820,00 тыс. руб.). Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего

налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов - в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ). Подтверждением процента отчислений послужило Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица от 05.11.2019.

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 54,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *компенсационные и социальные выплаты* не заявлялись и не приняты экспертом связи с отсутствием у предприятия Коллективного договора.

### **2.1.3 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 3178,05 тыс. руб. (предложение организации – 4365,06 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 84,56 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Это расходы на услуги связи и интернет;

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3042,99 тыс. руб. Предложение организации 4108,50 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 11154,00 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2021 год в соответствии с утвержденной численностью на 2021 год – 2,52 ед. Предложение предприятия – 3,1 ед. Численность АУП, принятая для расчета тарифа, не превышает расчет нормативной численности в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 2,7 ед. АУП на 10,34 ед. ОПП и РП. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность АУП на уровне нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере 11154 руб., согласно п. 2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы) в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения. Предложение организации – 10715,12 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному 26.06.2019 директором МУП «Водоканал УКСП» Ельченковым С.А., согласованному главой Усть-Камчатского муниципального района В.И. Логиновым.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для АУП – 77135 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2,6;
- текущее премирование – 2,3%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 352,91 тыс. руб.;
- проезд в отпуск утвержден в сумме 25,25 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 14380,02 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 14948,48 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2021 год приняты в размере 656,45 тыс. руб. Предложение организации 599,56 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по факту 2020 года. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета АО «ЮЭСК» помесечно за январь-август 2020 года. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год – 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из фактического удельного расхода электроэнергии – 0,54 кВт-ч на 1 куб. м. в 2020 году.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2021 года – 5,74 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,54 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 681,61 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 112,31 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,54 кВт-ч на 1

куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 708,87 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

#### **2.4 Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы на 2021 год в сумме 30,15 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *арендная плата* – принята в сумме 7,26 тыс. руб. по предложению организации.

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Усть-Камчатского муниципального района от 17.12.2019 № 599 МУП «Водоканал УКСП» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Усть-Камчатского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 17,77 тыс. руб. (предложение организации – 181,54 тыс. руб.), исходя из объема стоков, принятого от населения за 2020 год по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС).

- *химреагенты* - расходы включены экспертом в размере 5,13 тыс. руб. – проиндексированы от фактических расходов 2020 г.

- *средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним* исключены в полном объеме. Предложение организации – 359,57 тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2022-2023 годы сформировались следующим образом: 30,30 тыс. руб. на 2022 год, 30,46 тыс. руб. на 2023 год.

#### **2.5 Расходы на амортизацию**

На 2021 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 4829,00 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством. В случае, если объекты основных средств, эксплуатируемые регулируемой организацией, созданы (приобретены) собственником за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в



необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по созданию (приобретению) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Амортизация по объектам основных средств, созданным (приобретенным) за счет бюджетных средств и эксплуатируемым регулируемой организацией на праве собственности или ином законном основании (в том числе на праве хозяйственного ведения, оперативного управления), может быть учтена в регулируемых тарифах в сфере водоснабжения и (или) водоотведения при условии, что она является источником финансирования расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, утвержденной в установленном порядке.

Переоценка основных средств учитывается в необходимой валовой выручке при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В обоснование изменения величины стоимости имущества МУП «Водоканал УКСП» предоставлены Отчеты по оценке имущества объектов холодного водоснабжения и водоотведения, проведенной ООО «Камчатский центр независимой оценки» в 2018 году. Заказчиком оценки являлась Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения. В результате оценки была определена рыночная стоимость объектов и величина рыночной арендной платы за оцениваемое имущество. Имущество предприятию МУП «Водоканал УКСП» передано Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения в хозяйственное ведение, а не в аренду. В связи с вышеизложенным, эксперт отклоняет расходы по арендной плате в полном объеме.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Затраты по данной статье организацией заявлялись в размере 37,00 тыс. руб. Коллективный договор не представлен, затраты отклонены в полном объеме.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г.

№ 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСР» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2021 - 2023 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в размере 1546,00 тыс. руб.

#### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{bc}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 1351,50» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 209,82» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 1561,32 тыс. руб.;

Расходы в размере 1500 тыс. рублей (из величины НВВ по водоотведению на 2021 год) перенесены на водоснабжение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2022 году перенесено на водоснабжение - 1000 тыс. рублей, в 2023 году - 1000 тыс. рублей.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2021 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11855,63 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 13882,11 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоотведения – 206,980 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 16249,13 тыс. руб.

## **5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МУП «Водоканал УКСП» в сфере водоотведения по Усть-Камчатскому сельскому поселению по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	10688,37	11855,63	13882,11	16249,13
2	Темп роста к предыдущему году, в %	-	110,9	117,1	117,1
3	Объем водоотведения (тыс. куб.м.)	206,98	206,98	206,98	206,98
4	Темп роста к предыдущему году, в %	-	100,0	100,0	100,0
5	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	52,77	61,79	72,35	84,66
6	Темп роста к предыдущему году, в %	-	117,1	117,1	117,0

## **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы в сфере водоотведения для МУП «Водоканал УКСП» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения следующее:

1) Планируемый объем принимаемых сточных вод

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	5	6	7
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	206,980	206,980	206,980
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	183,480	183,480	183,480
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	16,800	16,800	16,800
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	6,700	6,700	6,700

2) Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	2687,32	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2022 год		2764,20			
2023 год		2846,02			
	Итого:		8297,54		

3) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2021	11855,63
2.	Необходимая валовая выручка	2022	13882,11
3.	Необходимая валовая выручка	2023	16249,13

4) График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021	671,83	671,83	671,83	671,83
		2022	691,05	691,05	691,05	691,05
		2023	711,51	711,51	711,51	711,49

### 5) Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	МУП «Водоканал Усть- Камчатского сельского	2021	14020,53	-	0	0,54
2.		2022	14020,53	1	0	0,54
3.		2023	14020,53	1	0	0,54

### б) Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2021-30.06.2021	52,77	63,32
	01.07.2021-31.12.2021	61,79	74,15
2.	01.01.2022-30.06.2022	61,79	74,15
	01.07.2022-31.12.2022	72,35	86,82
3.	01.01.2023-30.06.2023	72,35	86,82
	01.07.2023-31.12.2023	84,66	101,59

МУП «Водоканал УКСП» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 02.12.2020 № 277, вх. от 02.12.2020 № 90/4343) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере холодного водоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 16 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 17 к протоколу.

3. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере водоотведения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 18 к протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 19 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**10. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю.– экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) была произведена проверка

**обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района на 2019-2023 годы – на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.10.2018 №263-ОД.**

На основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.06.2019 № 159-ОД и по инициативе Службы было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2023 годы.

На основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 240/ВС-2021-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Светлячок». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Светлячок» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ООО «Светлячок» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры холодного водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края от 03.09.2018 года (далее – Концессионное соглашение), ООО «Светлячок» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2023гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Администрация Новолесновского сельского поселения письмом от 5 октября 2020 года № 1549 (вх. от 06.10.2020 № 90/3565) сообщила, что в 2020 году с ООО «Светлячок» было расторгнуто концессионное соглашение и предоставлена муниципальная преференция до 31 декабря 2020 года. Заключен договор аренды муниципального имущества от 9 января 2020 года сроком до 31 декабря 2020 года. Письмом администрация сообщила, что Договор аренды с ООО «Светлячок» будет продлен до заключения концессионного соглашения. Нормативно-правовой акт о предоставлении муниципальной преференции будет направлен в адрес Службы дополнительно, после принятия бюджета Новолесновского сельского поселения на 2021 год.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{СК} = OP_i^{СК} + HP_i^{СК} + PЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + A_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$  - необходимая валовая выручка на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;



$OP_i^{ск}$  - скорректированная величина операционных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ск}$  - скорректированная величина амортизации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$  - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг. произведена с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Светлячок» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Светлячок» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

*1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения.* По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2023 годы по п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района и

по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 54,715 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2019 год принят 55,130 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 51,800 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1,400 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,930 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020 год** полезный отпуск принимается экспертом ниже уровня 2019 года на 0,8 % - в размере 54,715 тыс. куб. м

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)». Объемы полезного отпуска холодной воды на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 % в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической и внутренней отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на 0,8% ниже уровня плана 2019 года, что составляет 54,715 тыс. куб. метров. Отпуск для населения и бюджетных потребителей принят к расчету на уровне плана 2019 года. Отпуск прочим потребителям принят к расчету на 22,3 % ниже уровня плана 2019 года. Потери воды в сети – 8,2 тыс. куб. метров (13% к объему поднятой воды и поданной в сеть – долгосрочный параметр регулирования).

**1.3. Для формирования тарифов на 2021 год** полезный отпуск принимается экспертом ниже уровня 2020 года на 2,9 % - в размере 53,1 тыс. куб. м

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Объемы полезного отпуска холодной воды на 2021 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2020 год. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 % в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2017-2019 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды составил 1%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на уровне факта 2019 года, но со снижением от плана 2020 года на 2,9% что составляет 53,1 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 8,2 тыс. куб. м (13 % к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является долгосрочным параметром регулирования.

Отпуск для населения, бюджетных и прочих потребителей принят к расчету на уровне факта 2019 года.

По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 51,0 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1,5 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,6 тыс. куб. м.

**1.4. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 53,1 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 53,1 тыс. куб. м.

#### **4. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ**

**(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

##### **4.1 Операционные расходы**

**Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 1031,70 тыс. руб. (предложение организации – 1054,3 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

**Производственные расходы** по расчету предприятия на 2019 год – 657,521 тыс. руб., экспертом приняты в сумме 664,901 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 357,066 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 1 ед. Среднемесячная заработная

плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 29756 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 107,834 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 200,000 тыс. руб. Расчет расходов на осуществление производственного контроля качества воды произведен от фактических затрат за 2017 год организации с учетом ИЦП.

## **2.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 50,000 тыс. руб. (по предложению предприятия).

## **2.5 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 316,799 тыс. руб.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* на 2019 год включены в размере 108,909 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 0,22 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 41253 руб. Численность АУП рассчитана в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 32,890 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие административные расходы* приняты в размере 175,000 тыс. руб.

**2.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с

учетом индексов потребительских цен согласно далее – ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 1052,02 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 1079,00 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 1109,87 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1142,72 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

## **2.5 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере – 286,005 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт-ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт-ч. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 50,802 тыс. кВт-ч.

### ***Корректировка на 2020-2023 годы:***

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2020 год приняты в размере 293,91 тыс. руб. Объем электроэнергии на 2020 год принят в размере 50,802 тыс. кВт-ч и рассчитан от планового удельного потребления электрической энергии организации в 2019 году – 0,81 кВт-ч/куб.м. Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,893 руб./кВт.ч (без НДС) (рост с учетом индекса регулируемых цен



(тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельный расход электроэнергии в 2020 году принят в размере 0,81 кВт-ч/куб.м.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 347,18 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение СН2, НН, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены ведомости электропотребления ПАО «Камчатскэнерго» ежемесячно за 2019 год.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 358,72 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 369,48 тыс. руб.

## 2.6 Неподконтрольные расходы

*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2019 год приняты в сумме «минус 119,890» тыс. руб.*

*- земельный налог и арендная плата за землю на 2019 год принят экспертом в сумме 16,480 тыс. руб. (решение об установлении и введении в действие на территории Новолесновского с/п земельного налога - 0,3%)*

*- прочие налоги и сборы – 16,600 тыс.руб.*

*- выпадающие доходы - «минус 152,970» тыс. руб.*

### ***Корректировка на 2020-2023 гг.:***

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

*- на 2020 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 44,72 тыс. руб. и сформировались следующим образом:*

*- расходы на налоги и сборы утверждены на 2020 год в размере 44,72 тыс. руб., в том числе:*

*а) земельный налог и арендная плата за землю на 2020 год принят экспертом 16,480 тыс. руб. (решение об установлении и введении в действие на территории Новолесновского с/п земельного налога - 0,3%)*

б) *водный налог* принят в размере 11,14 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год. Подтверждение расходов за 2018 год – платежное поручение № 55 от 01.04.2019.

в) *прочие налоги и сборы* - на 2020 год в размере 17,10 тыс. руб. (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 69,27 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2021 год в размере 69,27 тыс. руб., в том числе:

а) *земельный налог и арендная плата за землю* на 2021 год принят экспертом в размере 35,45 тыс. руб. В качестве обоснования расходов организации за 2019 год предоставлены Приложение №2 к договору аренды земельного участка от 01.11.2018 №1 «Протокол расчета арендной платы», исходя из ставки 0,7% от его общей кадастровой стоимости участка и Платежное поручение № 321 от 27.11.2019 на сумму 38,453 тыс. руб. Обоснованная величина арендной платы за землю составляет 35,45 тыс. руб.

б) *водный налог* принят в размере 12,80 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2021 год. Подтверждение расходов за 2019 год – платежные поручения № 55 от 01.04.2019, № 152 от 01.07.2019, № 272 от 02.10.2019, № 11 от 10.01.2020, а так же Налоговые декларации по водному налогу за 4 квартала 2019 года.

в) *прочие налоги и сборы* - на 2021 год в размере 18,02 тыс. руб. (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ. Подтверждение расходов за 2019 год – Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 71,64 тыс. руб.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 74,30 тыс. руб.

## **2.7 Амортизация**

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2019 год в размере 335,978 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

- на 2020 год *амортизация* принята в сумме 335,98 тыс. руб.

- на 2021 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

- на 2022 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

- на 2023 год *амортизация* принята в сумме 324,27 тыс. руб.

## 5. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021-2023 гг.***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности ООО «Светлячок» за 2019 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «плюс 87,63» тыс. руб.

***Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды*** - на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района приняты в размере 87,63 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 60,38 тыс. руб.;

- отклонение фактических значений по статьям затрат – 27,25 тыс. руб.;

Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды распределено экспертом на 2 года: 30 тыс. руб. на 2022 год, 30,38 тыс. руб. на 2023 год.

Отклонение фактических значений по статьям затрат распределено экспертом на 1 год: 27,25 тыс. руб. на 2022 год.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{6c}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:



$\Delta \text{НВВ}_i^c$  - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год  $i$ , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$  - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования ( $i$ ) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;  
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{\text{бс}}$  - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год  $i$  долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания на 2019 год – отсутствует;

Величина сглаживания на 2020 год – отсутствует;

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 108,82» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 15,24» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 124,07 тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 55,13 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1533,792 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 54,715 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1614,912 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1710,894 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 1906,499 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 53,10 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 2065,218 тыс. руб.

## **6. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского района по отношению к предыдущим периодам регулирования.

№ пп	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	НВВ (тыс. руб.)	1533,792	1614,912	1710,894	1906,499	2065,218
2	Темп роста к предыдущему году, в %	105,6	105,3	105,9	111,4	108,3
3	Объем водоснабжения (тыс.куб.м.)	55,13	54,715	53,10	53,10	53,10
4	Темп роста к предыдущему году, в %	100,8	99,2	97,1	100,0	100,0
5	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	28,6	30,43	34,01	37,8	39,99
6	Темп роста к предыдущему году, в %	105,8	106,4	111,8	111,1	105,8

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы для ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

- 1) Экономически обоснованные тарифы для потребителей (ООО «Светлячок» не является плательщиком НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	ООО «Светлячок»	01.01.2019-30.06.2019	27,04
		01.07.2019-31.12.2019	28,60
2.		01.01.2020-30.06.2020	28,60
		01.07.2020-31.12.2020	30,43
3.		01.01.2021-30.06.2021	30,43
		01.07.2021-31.12.2021	34,01
4.		01.01.2022-30.06.2022	34,01
		01.07.2022-31.12.2022	37,80
5.		01.01.2023-30.06.2023	37,80
		01.07.2023-31.12.2023	39,99

- 2) Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для

населения (ООО «Светлячок» не является плательщиком НДС):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	ООО «Светлячок»	01.07.2021-31.12.2021	34,01

### 3) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	55,130	54,715	53,10	53,10	53,10
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	51,8	51,8	51,0	51,0	51,0
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,93	1,5	0,6	0,6	0,6

### 4) перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	50,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	50,99		
		2021 год	52,29		
		2022 год	53,79		
		2023 год	55,38		
	Итого:		262,45		

### 5) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	1533,792
2.	Необходимая валовая выручка	2020	1614,912
3.	Необходимая валовая выручка	2021	1710,894
4.	Необходимая валовая выручка	2022	1906,499
5.	Необходимая валовая выручка	2023	2065,218

б) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	12,50	12,50	12,50	12,50
		2020	12,75	12,75	12,75	12,74
		2021	13,07	13,07	13,07	13,08
		2022	13,45	13,45	13,45	13,44
		2023	13,85	13,85	13,85	13,85

ООО «Светлячок» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 27.11.2020 № 01-3/398, вх. от 30.11.2020 № 90/4307) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 22 к протоколу;

3) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**11. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Интэко» от 24.04.2020 № 37 (рег. от 24.04.2020 № 90/1562), приказа Службы от 03.07.2020 № 90.01-03/204 открыты дела по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интэко» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2024 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Интэко» на основании акта приема-передачи от 23.09.2016 по концессионному соглашению от 23.09.2016 № 2, заключенному с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 23.09.2016 по 31.12.2030, являются:

1) мини-котельная № 24, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лазо, д. № 2а.

2) мини-котельная № 25, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Ленина, 16.

3) мини-котельная № 35, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лесная, 50 а.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Интэко», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Интэко».

Организация ООО «Интэко» не являются плательщиками НДС.

#### **4. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Интэко».

На основании требований пункта 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Интэко» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

В связи с полным расселением дома, расположенного по адресу п. Усть-Камчатск, ул. Ленина, д. 5, эксперт исключил 0,158 тыс. Гкал, которые приходились на теплоснабжение данного дома.

**1.2. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **0,925 тыс. Гкал**.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 Основ ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,146 тыс. Гкал.

**1.3. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 191, в размере **0,065 тыс. Гкал** (7,1% к отпуску тепловой энергии в сеть).

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит 0,860 тыс. Гкал, в том числе:  
- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,523 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,337 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере 0,860 тыс. Гкал, в том числе населению 0,760 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,463 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,297 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,140 тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ и 22-ЖКХ). Таким образом, из 0,860 тыс. Гкал полезного отпуска, на горячее водоснабжение приходится – 0,715 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,404 тыс. м.куб.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 10). В **2020** году – 6 343,39 тыс. руб., в **2021** году – 6 506,03 тыс. руб., в **2022** году – 6 692,17 тыс. руб.; в **2023** году – 6 890,26 тыс. руб., в **2024** году – 7 094,21 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, служебные командировки, обучение персонала и другие расходы, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 2 718,11 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** были скорректированы на 2021 год и составили в **2020** году – 2 581,76 тыс. руб., в **2021** году – 2 597,28 тыс. руб., в **2022** году – 2 461,19 тыс. руб., в **2023** году – 2 511,54 тыс. руб., в **2024** году – 2 563,38 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:



- **«Расходы на обязательное страхование»** приняты на 2021 год в размере 7,23 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год (Страховой полис № НН 3014891649 от 11.08.2020).

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Иные расходы» (транспортный налог)** – в соответствии с подпунктом 3) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности включаются другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Анализ фактически понесенных расходов ООО «Интэко» по данной статье расходов проведен по представленным документам (копии налоговой декларации по транспортному налогу по форме КНД 1152004 за 2019 г и ПТС 74ОК567873);

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты на уровне фактических расходов организации за 2019 год и приняты в состав тарифов в размере 24 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Отчисления на социальные нужды»** – приняты расходы на 2021 год в размере 1 826,36 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 103,9%; ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %, ИПЦ 2024/2023 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 665,64 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **«Амортизация основных средств и нематериальных активов»** принята экспертом на 2021 год в размере 492,13 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета (инвентарные карточки), в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 100,19 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- *Иные расходы (услуги банка)* приняты на 2021 год в размере 47,88 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год (договор спец банковского счета, ПЗ организации от 20.04.2020 № 47, платежные поручения).

Отклонено от предложения предприятия – 1,90 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- *«Налог на прибыль (Налог на УСН)»* – принят экспертом на 2021 год в размере 189 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Интэко» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2021 год.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Дополнительно принято в расчет – 9 тыс. руб.

Расходы на 2022 - 2024 годы рассчитаны в соответствии с утвержденными данными на 2021 год.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)** приняты в размере в **2020** -10 551,00 тыс. руб., **2021** – 8 929,72 тыс. руб., в **2022** году – 9 295,49 тыс. руб., в **2023** году – 9 658,38 тыс. руб., в **2024** году – 10 035,43 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ) (приложение 4.4, 4.5)** приняты экспертом на 2021 год в размере 8 581,56 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 182 кг.у.т/Гкал на основании Концессионного соглашения от 23.09.2016 № 1.

Предложение предприятия ООО «Интэко» - 194,42 кг.тут/Гкал.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,116 тыс. тнт.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,027 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 75 936,00 руб./тнт. В соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 1/19 от 25.10.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов, в размере 70 000,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 8 582 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 1 863,44 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в **2020** году – 234 тыс. руб., **2021** году – 246 тыс. руб., в **2022** году – 256 тыс. руб., в **2023** году – 266 тыс. руб., в **2024** году – 277 тыс. руб.

Расходы на 2022 - 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%, 2024/2023 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Интэко» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 409 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования принимается величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Фактический норматив удельного расхода топлива ООО «Интэко» (проведенный по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2019 год и выставленным счетам) превышает максимально допустимый и установленный концессионным соглашением, на основании чего для определения затрат на покупку электрической энергии по факту 2019 года и плановых затрат 2021 года экспертом Службы применялся норматив, утвержденный Концессионным соглашением 38,12 кВт\*ч/Гкал.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН и СН2, (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 6,97 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 246,06 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 246,06 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 22 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты в расчет на **2020** год – 120 тыс. руб.; на **2021** год – 102,11 тыс. руб., на **2022** год – 106,19 тыс. руб., на **2023** год – 110,44 тыс. руб., на **2024** год – 114,86 тыс. руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Интэко» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 36-в от 01.01.2020 года с МУП «Водоканал УК СП».

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

При этом объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основ ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 18.12.2019 № 422 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год и о признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммунэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» с применением индекса роста цен на водоснабжение по ПСЭР в 2021 году в размере 104%, составят 79,07 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 52,28 тыс. руб., как экономически необоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Интэко» в 2021 году по отношению к базовому периоду снизилась на 19 %, что связано со снижением расходов на топливо и проведенной корректировки за 2019 год.

Корректировка необходимой валовой выручки проведена с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-5 501,19 тыс. руб.», как избыток средств за 2019 год.

### **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)**

Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) и теплоноситель были установлены для ООО «Интэко» на уровне тарифов, утвержденных на тепловую энергию и тарифов, установленных для поставщика теплоносителя.

#### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2020** году – 19 363,15 тыс. руб., в **2021** году – 15 737,63 тыс. руб. (2021/2020 – 81%), в **2022** – 16 153,45 тыс. руб. (2022/2021 – 103%), в **2023** году - 16 764,78 тыс. руб., в **2024** году - 19 693,02 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 0, 860 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей ООО «Интэко» в п. Усть-Камчатск Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края составит – **18 180,33 руб./Гкал:**

экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17 899,25 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодью 2020 г. – 10 %)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18 617,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 4%).

ООО «Интэко» ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 99 (вх. от 01.12.2020 № 90/4333) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие уполномоченных представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 24 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021-2024 годы

(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Строй-Альянс» от 24.04.2020 № 42 (рег. № 90/1563 от 24.04.2020), приказа Службы от 03.07.2020 рег. № 90.01-03/203 открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2021 - 2024 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» на основании акта-передачи от 30.09.2016 по концессионному соглашению от 30.09.2016 № 3, заключенному с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 30.09.2016 по 31.12.2031, являются:

4) мини-котельная № 9, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Советская 1. (МКУ Усть-Камчатский Центра культуры и досуга).

5) мини-котельная № 19 расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Лазо (детский дом «Росинка и жилой фонд»).

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Строй-Альянс», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Строй-Альянс».

Организация ООО «Строй-Альянс» не являются плательщиками НДС.

### ***1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2021 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс».

На основании требований пункта 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Строй-Альянс» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **1,506** тыс. Гкал.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено – 0,066 Гкал.

**1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 191, в размере **0,137** тыс. Гкал (**9,1%** к отпуску тепловой энергии в сеть).

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит 1,369 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,863 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,506 тыс. Гкал.



Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере **1,369** тыс. Гкал, из них населению **0,252** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,161 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,091 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,066 тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ). Таким образом, из 1,369 тыс. Гкал полезного отпуска на горячее водоснабжение приходится 1,236 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,847 тыс. м.куб.

**3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20).

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

В **2020** году – 6 875,06; в **2021** году – 7 051,34 тыс. руб., в **2022** году – 7 253,08 тыс. руб.; в **2023** году – 7467,77 тыс. руб., в **2024** году – 7688,81 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, льготный проезд к месту отдыха, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, служебные командировки, обучение персонала, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 2 957,29 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в **2020**-1948,00 тыс. руб., **2021** – 2 175,40 тыс. руб., в **2022** году – 2 226,13 тыс. руб., в **2023** году – 2 280,11 тыс. руб., в **2024** году – 2 335,70 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

- **Иные расходы (услуги банка)** приняты на 2021 год в размере 62 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 Основ ценообразования расходы по данной статье приняты исходя из фактических расходов организации за 2019 год в размере 62,27 тыс. руб. (договор спец банковского счета № 02/000004648 от 14.09.2017, ПЗ организации от 24.04.2019 № 50, платежные поручения).

Отклонено от предложения предприятия – 2,34 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Отчисления на социальные нужды** приняты на 2021 год в размере 1 773,13 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0%; 2023/2022 - 104,0 %; 2024/2023 - 104,0 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 718,51 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Амортизация основных средств** принята на 2021 год в размере 144,51 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с Основами ценообразования и Методических указаний ООО «Строй-Альянс» представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета (инвентарные карточки), в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 41,49 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

- **Налог на прибыль (Налог на УСН)** принят на 2021 год в размере 195,49 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Строй-Альянс» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019, которая показала, что прибыль в 2019 году у организации составила 195,49 тыс. руб., при этом отклонено от предложения предприятия 5 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2022-2024 годы рассчитаны в соответствии с утвержденными данными в 2021 году.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** приняты в размере в **2020**-15 556,00 тыс. руб., **2021** – 14 501,64 тыс. руб., в **2022** году – 15 090,16 тыс. руб., в **2023** году – 15 684,96 тыс. руб., в **2024** году – 16 303,21 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ)** - приняты экспертом на 2021 год в размере 14 098 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 181,9 кг.тут/Гкал на основании Концессионного соглашения от 30.09.2016 № 3.

Предложение предприятия ООО «Строй-Альянс» - 195,35 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,189 тыс. тнт.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,022 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 74 867,00 руб./тнт. В соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 3-19 от 20.11.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов в размере 69 800,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 14 098 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 1 271,15 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в **2020** году – 264 тыс. руб., **2021** году – 325 тыс. руб., в **2022** году – 338 тыс. руб., в **2023** году – 352 тыс. руб., в **2024** году – 366 тыс. руб. Расходы на 2022 - 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 104%, 2023/2022 в размере 104%, 2024/2023 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 407 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования была принята величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Фактический норматив удельного расхода топлива ООО «Строй-Альянс» (проведенный по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2019 год и выставленным счетам) превышает максимально допустимый и установленный концессионным соглашением, на основании чего для определения затрат на покупку электрической энергии по факту 2019 года и плановых затрат 2021 года экспертом Службы применялся норматив, утвержденный концессионным соглашением 31,26 кВт\*ч/Гкал.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН и СН2, (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 6,90 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 325,029 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 325 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты в расчет на **2020** год – 2 тыс. руб.; на **2021** год – 79,072 тыс. руб., на **2022** год – 82,24 тыс. руб., на **2023** год – 85,52 тыс. руб., на **2024** год – 88,95 тыс. руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Строй-Альянс» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 34-в от 01.01.2020 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

Объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основ ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 18.12.2019 № 422 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год и о признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммуналэнерг УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» с применением индекса роста цен на водоснабжение по ПСЭР в 2021 году в размере 104%, составят 79,07 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 52,28 тыс. руб., как экономически необоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Строй-Альянс» в 2021 году по отношению к базовому периоду снизилась на 4,73%, что связано со снижением расходов на топливо и проведенной корректировки за 2019 год.

Корректировка необходимой валовой выручки проведена с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-503 тыс. руб.», как избыток средств за 2019 год.

### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2020** году – 24 379 тыс. руб., в **2021** году – 23 226 тыс. руб. (2021/2020 – 95%), в **2022** – 24 569 тыс. руб. (2022/2021 – 106%), в **2023** году - 25 433 тыс. руб., в **2024** году - 26 328 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 1, 369 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей ООО «Строй-Альянс» в п. Усть-Камчатск Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края составит – **16 905,64 руб./Гкал:**

экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16 659,60 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодю 2020 г. – 3 %)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17 325,69 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 4%).

**ООО «Строй-Альянс»** ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 91 (вх. от 01.12.2020 № 90/4332) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 25 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**13. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021-2023 годы

(Попова К.Ю.)

**Попова К.Ю.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа заявления ООО «Норд Фиш» от 24.04.2020 № 47 (рег. № 90/1564 от 24.04.2020), приказа Службы от 03.07.2020 № 90.01-07/202 открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019 – 2023 годы.

Источником теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на основании акта приема-передачи от 28.09.2016 по концессионному соглашению от 28.09.2016 № 2 и на основании дополнительного соглашения от 30.12.2019 к концессионному соглашению № 2 от 28.09.2016, заключенного с администрацией Усть-Камчатского муниципального района на период с 28.09.2016 по 31.12.2031, являются:

6) мини-котельная № 26, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Чехова, 4а.

7) мини-котельная № 30 расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Кооперативная, 9.

8) мини-котельная № 36, расположенная по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Усть-Камчатск, ул. Горького.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Норд Фиш», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Норд Фиш».

Организация ООО «Норд Фиш» не являются плательщиками НДС, что подтверждается представленными нулевыми налоговыми декларациями.

### ***1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш».



На основании требований п. 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» ООО «Норд Фиш» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск на уровне факта 2019 года.

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год** принимается экспертом в размере **1,416** тыс. Гкал.

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 Основы ценообразования с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

Дополнительно принято в расчет **0,028** тыс. Гкал.

**1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год** – 0,0 тыс. Гкал.

Организация не заявляет данные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год** приняты в расчет на уровне относительной величины нормативных технологических тепловой энергии в тепловых сетях, при передаче тепловой энергии, установленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.03.2020 № 192 в размере **0,317** Гкал. от отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.4. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год)** потребителям для расчета тарифов на 2021 год составит **1,416** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,876 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,539 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год в размере **1,416** тыс. Гкал, из них *населению* **1,175** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,791 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,384 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал.

Дополнительно принято в расчет **0,028** тыс. Гкал.

**2. Расчет полезного отпуска теплоносителя** – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ). Таким образом, из 1,416 тыс. Гкал полезного отпуска на горячее водоснабжение приходится 2,715 тыс. м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год по общему полезному отпуску 1,271 тыс. м.куб.

**3 Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 10).

В 2019 году – 5 482,02; в **2020** году – 5 590,44; в **2021** году – 5 733,78 тыс. руб., в **2022** году – 5 897,82 тыс. руб.; в **2023** году – 6 072,39 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, оплату труда, оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, служебные командировки, обучение персонала, услуги банков, льготный проезд к месту отдыха, с применением индекса потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия 3 142,65 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4. Реестр неподконтрольных расходов** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2019 году – 1 959,00 тыс. руб., в 2020 году – 1 981,03 тыс. руб., в 2021 году – 1 896,98 тыс. руб., в 2022 году – 1 970,96 тыс. руб., в 2023 году – 2 049,80 тыс. руб.

Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

**4.1. Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2021 год в размере 1 576,32 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2021 году, процент отчислений принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года – 30,2%.

Фактический процент отчислений за 2019 год рассчитан исходя из представленной оборотно-сальдовой ведомости счета 20 (карточка), отчета 4-ФСС по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, расчета по страховым взносам по форме КНД 1151111.

Значения показателей на 2022, 2023, 2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0%; 2023/2022 - 104,0%.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 001,41 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

**4.2 Амортизация основных средств** – приняты экспертом на 2021 год в размере 136,85 тыс. руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний следует, что со стороны ООО «Норд Фиш» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Отклонено от предложения предприятия 20,01 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**4.3. Налог на прибыль (Налог на УСН)** – приняты экспертом на 2021 год на уровне 183,81 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Норд Фиш» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2019 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019, которая показала, что прибыль в 2019 году у организации составила 183,81 тыс. руб., при этом отклонено от предложения предприятия 16,19 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Усть-Камчатском муниципальном районе** приняты в размере в 2019 году – 12 228,88 тыс. руб., **2020** году – 16 703,00 тыс. руб., **2021** году – 17 058,86 тыс. руб., в **2022** году – 17 751,08 тыс. руб., в **2023** году – 18 450,85 тыс. руб., в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (ТСМ)** - приняты экспертом на 2021 год в размере 16 458,82 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (ТСМ) принят экспертом на 2021 год на уровне 181,99 кг.тут/Гкал на основании концессионного соглашения от 28.09.2016 № 2.

Предложение предприятия ООО «Норд Фиш» - 195,35 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 0,217 тыс. тнт.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,011 тыс. тнт.

На основании требований пункта 29 Основ ценообразования цена прихода натурального топлива на 2021 год принята в размере 75 719,00 руб./тнт, в соответствии с представленным договором на поставку топлива судового маловязкого № 219 от 20.11.2019 ООО «ПЕТРОЙЛ», заключенного в результате проведения торгов в размере 69 800,00 руб./тнт (с НДС) и проиндексирована в соответствии с ПСЭР по ИПЦ (топливо-109,7% и доставка-103,6%).

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 16 465 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 256,67 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 344,86 тыс. руб., в 2020 году – 340,00 тыс. руб., в 2021 году – 428,45 тыс. руб., в 2022 году – 445,59 тыс. руб., в 2023 году – 463,42 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022/2021 в размере 103,9%, 2023/2022 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш» заключен договор энергосбережения (купли-продажи электрической энергии) № 408 от 25.09.2014 года и дополнительного соглашения от 23.06.2015 года с АО «ЮЭСК».

При установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения органом регулирования была принята величина удельного расхода электрической энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования, которая подлежит корректировке только в случае отклонения изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов (подпункт г) пункта 52 Основ ценообразования).

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год – 0,001 млн. кВт/ч.

На основании подпункта в) пункта 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии НН (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 5,54 руб./Квт\*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 428,45 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертом Службы на 2021 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 428,45 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0,00 тыс. руб.

Дополнительно включено – 53,45 тыс. руб.

**5.3. Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2021 году – 172,27 тыс. руб., в 2022 году – 179,16 тыс. руб., в 2023 году – 186,33 тыс. руб. расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2022/2021 и 2023/2022.

В соответствии с требованиями пункта 29 Основы ценообразования у теплоснабжающей организации ООО «Норд Фиш» заключен договор на оказание услуг холодного водоснабжения № 35-в от 01.01.2020 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4.

Объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 22-ЖКХ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

На основании пункта 28 Основы ценообразования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Ком-мунэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» и составят 172,27 тыс. руб.

Расчет расходов на теплоноситель (вода) формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле (4).

Разница с предложением предприятия составляет 6,48 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «Норд Фиш» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с уменьшением неподконтрольных расходов в плановом периоде 2021 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года.

На основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «- 3 782,19 тыс. руб.», как избыточный доход за 2019 год.

### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в **2021** году – 23 429 тыс. руб. (2021/2020 – 97%), в **2022** – 24 392 тыс. руб. (2022/2021 – 104%), в **2023** году – 25 418 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 1, 416 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 0,876 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,539 тыс. Гкал.

Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения составит – **16 428,81 руб./Гкал** (с НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16 176,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 92%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 838,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 16 838,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 17 535,62 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 17 535,62 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2022 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 18 292,43 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2023 г. – 104%).

**ООО «Норд Фиш»** ознакомлено с проектом постановления в установленные сроки, замечания и возражения отсутствуют. Письмом ТСО от 01.12.2020 № 90 (вх. от 01.12.2020 № 90/4331) просит провести заседание Правления Службы в отсутствие представителей ТСО.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 2б к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления

И.В. Лагуткина

Секретарь Правления

И.Н. Шишкова