

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

31.12.2020 № 58

**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>Андрусyak<br/>Сергей Сергеевич</b>    | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере 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;  |
| <b>Старков<br/>Глеб Леонидович</b>       | - руководитель Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);   |
| <b>Постовалова<br/>Галина Андреевна</b>  | представитель НП «Совет рынка» (посредством ВКС);   |

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

**Приглашенные:**

**Лавриненко Ю.В.** - представитель ПАО «Камчатскэнерго»;

**Семчева И.В.** - представитель АО «КЭС им. И.А. Пискунова»;

**Медведева Т.А.** - представитель ООО «Марлин».

**Повестка:**

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 418 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы»

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 468 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2021 году

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

4. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 470 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020-2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 228 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2020 - 2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

7. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 – 2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

9. О внесении изменений постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы»

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

10. О внесении изменений постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы»

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

11. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 290 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020-2022 годы»

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

12. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 172 «Об установлении

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2021 год»

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

13. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 231 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020 -2022 годы»

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

14. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 288 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы»

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

15. О внесении изменений в постановление 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)

16. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2021 год

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

17. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

18. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

19. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих

предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

20. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

21. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемой ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

22. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

23. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

24. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 471 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2020 – 2022 годы»

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

25. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 451 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний,

осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района на 2020-2022 годы»

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

26. 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 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

27. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 429 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям на 2020-2022 годы»

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

28. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 431 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

29. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Соболево, с. Устьевое Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

30. О внесении изменений в приложение 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

31. О внесении изменений в приложение 31 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 434 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района на 2020-2022 годы»

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

### **1.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 418 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы»

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 20.05.2020 № 165 изданного на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) (далее – ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ)) от 29.04.2020 № 02-02/06/2636, проведена экспертиза предложений ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ) по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ) на 2021-2022 годы

**Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности ПАО «Камчатскэнерго (ОЭУ) по производству электрической энергии (мощности) на 2021 год**

*Корректировка операционных расходов (приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению)*

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ( $OP_j$ ), рассчитываются по формуле.

С учетом корректировки экспертом Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 124 922 тыс. руб., в 2021 году – 128 125 тыс. руб., в 2022 году – 131 790 тыс. руб.

*Корректировка неподконтрольных расходов (приложение Д3 к Экспертному заключению):*

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития.

№ п/п	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	5	8	11
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	0	0	0
1.2.	Арендная плата	337	337	360
1.3.	Концессионная плата			
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 383	11 132	22 147
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	22	22	74
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	18	18	818
1.4.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	91	91	749
1.4.4.	Налог на транспортные средства	85	85	129
1.4.5.	Налог на водные объекты	7 750	6 305	9 349
1.4.6.	Налог на имущество	8 417	4 611	11 028
1.4.7.	НДПИ	0	0	0
1.4.8.	иные расходы	0	0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	21 292	20 042	28 911
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	1 449		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	44 073	11 500	52 961
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0
	<b>ИТОГО</b>	<b>83 534</b>	<b>43 012</b>	<b>104 379</b>
2.	Налог на прибыль	1 149		135
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>84 683</b>	<b>43 012</b>	<b>104 514</b>

С учетом произведенных корректировок экспертом Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 84 683 тыс. руб., в 2021 году – 43 012 тыс. руб., в 2022 году – 104 514 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 43 012 тыс. руб. включая следующие расходы:

- **Арендная плата** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **337 тыс. руб.** на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

*Отклонено 9 тыс. руб.*

- **Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)** - экспертом Службы по



данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год затраты в размере **22 тыс. руб.** на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

*Отклонено 52 тыс. руб.*

- **Средства на страхование** - экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год затраты в размере **18 тыс. руб.** на уровне утвержденных затрат на 2020 год. (в доли на производство электрической энергии).

В части расходов на добровольное страхование, КАСКО и страхование имущества расходы отклонены в полном размере, в виду того что они не обязательны.

*Отклонено 748 тыс. руб.*

- **Налог на землю, арендная плата за землю** - экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год затраты в размере **91 тыс. руб.** на уровне утвержденных затрат на 2020 год (в доли на производство электрической энергии).

*Отклонено 626 тыс. руб.*

- **Налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год в размере **85 тыс. руб.**, на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

*Отклонено 10 тыс. руб.*

- **Налог на водные объекты (плата за пользование водными объектами)** - экспертом Службы предлагается принять в расчет расходы по данной статье на 2021 год в размере **6 305 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2019 года. (в доли на производство электрической энергии).

*Отклонено 3 044 тыс. руб.*

- **Налог на имущество** - экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год затраты в размере **4 611 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2019 года (в доли на производство электрической энергии).

*Отклонено 4 417 тыс. руб.*

- **Отчисления на социальные нужды** - с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **20 042 тыс. руб.** (в доли на производство электрической энергии).

*Отклонено 1 822 тыс. руб.*

- **Амортизация основных средств** - плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере **11 500 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2019 года. (в доли на производство электрической энергии), которая принимается экспертом в расчет НВВ на 2021 год. Пообъектный расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, первоначальной и балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в таблице 17.

*Отклонено 32 573 тыс. руб.*

- **Налог на прибыль** – с учетом сложившегося у ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ) фактического налога на прибыль от деятельности в области электроэнергетики в истекшем налоговом периоде (2019 год) на 2021 год расходы по данной статье экспертом Службы приняты в размере 1599 тыс. руб.

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертом Службы, на 2021 – 2022 годы составляет:

- на 2021 год – 43 012 тыс. руб. (снижение 49,21 % по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 104 514 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и пара (приложение Д4 к Экспертному заключению) в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ<sub>j</sub>), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле.**

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и пара на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	385 978	421 404	437 839
2.	Расходы на электрическую энергию			
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>385 978</b>	<b>421 404</b>	<b>437 839</b>

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и пара в 2020 году – 385 978 тыс. руб., в 2021 году – 421 404 тыс. руб., в 2022 году – 437 839 тыс. руб.

В том числе цена на пар на 2021 год определена: с учетом утвержденных балансов электроэнергии на 2021 год в части выработки на паровых турбинах, анализа фактических затрат инвестиционных мероприятий за 2019 год и представленных расчетов плановых инвестиционных мероприятий на 2021 год АО «Тепло земли», с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России. В результате, на 2021 год цена на пар сложилась:

Период	Объем тыс. тнт /*тыс Гкал	Цена за тнт /*Гкал	Итого затраты на пар, тыс. руб.
1 полугодие 2021 года	313,630/202,731	507,99/785,88	159 319
2 полугодие 2021 года	277,036/179,076	511,67/791,57	141 726
Итого	590,666/381,807	509,67/788,48	301 045

Переводной коэффициент тнт/Гкал=0,6464.

**Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 16 900 тыс. руб.,

на 2021 год – 0 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам эксперта Службы в 2020 году – 10 989 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчетам эксперта Службы в 2020 году – 10 989 тыс. руб., в 2021 – (-) 29 449 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:**

**- в 2020 году – 557 924 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 623 471 тыс. руб. Сумма 65 547 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

**- в 2021 году – 630 998 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 563 091 тыс. руб. Сумма 65 547 тыс. руб. признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2021/2020 – 103,6%) в размере 67 907 тыс. руб.

**- в 2022 году – 711 834 тыс. руб.**

**Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ), отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год**

**Корректировка операционных (подконтрольных) расходов (приложение Д.1 к настоящему экспертному заключению).**

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

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

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I <sub>i</sub> )		1,030	1,036	1,039
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X <sub>i</sub> )	%	-	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1 053	1 053	1 053
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K <sub>эл</sub> )		-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00%	0%	0%

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год
6	Значение рейтинга эффективности ( $R_i$ )		0,29		
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО ( $x^n$ )	%	3%		
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО ( $k_n$ )		0,020		
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех <sub>m-1</sub> )	тыс. руб.	25 742		
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.	24 651		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.	17 255		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими указаниями 421-э) (Эф.Орех <sub>m+1</sub> )	тыс. руб.	25 077		
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.	-		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.	24 651		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.	7 395		
16	<b>Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>24 651</b>	<b>25 283</b>	<b>26 006</b>

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 24 651 тыс. руб., в 2021 году – 25 283 тыс. руб., в 2022 году – 26 006 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов (приложение Д.3 к экспертному заключению)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

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 – 11 840 тыс. рублей, в 2021 году – 44 991 тыс. рублей, в 2022 году – 45 029 тыс. рублей.**

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме **44 991 тыс. рублей** в том числе по статьям расходов:

- **расходы на обязательное страхование** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **3 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020

– 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %.

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

- **Налог на водные объекты (плата за пользование водными объектами)** - экспертом Службы предлагается принять в расчет расходы по данной статье на 2021 год в размере **1 445 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2019 года. (в доли на передачу электрической энергии).

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

- **налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **9 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

*Отклонено 22 тыс. руб.*

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

- **налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере **4 408 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **1 599 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- **Отчисления на социальные нужды** - приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **4 382 тыс. руб.** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

*Отклонено 789 тыс. рублей.*

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

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **33 639 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

- на 2021 год – 44 991 тыс. рублей (увеличение на 280 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 45 029 тыс. рублей.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (приложение Д.4 к настоящему Экспертному заключению).**

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

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

В результате уровень расходов ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ) на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо			
2.	Расходы на электрическую энергию			
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

**Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере – 4 573 тыс. руб., на 2021 год – 45 187 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. рублей, в 2021 году – (-) 70 062 тыс. рублей, в 2022 году - 0 тыс. рублей.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:**

- в 2020 году – 84 885 тыс. руб.;
- в 2021 году – 45 399 тыс. руб.;
- в 2022 году – 71 035 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных оценок по структуре производства электроэнергии, ожидаемым расходам из себестоимости и прибыли,

предлагает включить в расчет экономически обоснованных тарифов ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ) на 2021 год следующие показатели:

- **Объем необходимой валовой выручки (НВВ)** в сумме 680 504 тыс. руб.;
- **Объем полезного отпуска электрической энергии** в размере 39,194 млн. кВтч;

**Средний тариф на электрическую энергию**, отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» (ОЭУ), в 2021 году составит 17,362 руб./кВтч (снижение относительно 2020 года 95,9 %).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 418 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частью 4<sup>1</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 4<sup>1</sup>.»;

3) дополнить частью 5<sup>1</sup> следующего содержания:

«5<sup>1</sup> Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 5<sup>1</sup>.»;

4) дополнить частью 6<sup>1</sup> следующего содержания:

«6<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел), поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 7<sup>1</sup>;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 7<sup>2</sup>.»;

5) дополнить частью 7<sup>1</sup> следующего содержания:

«7<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 9.»;

6) приложение 8 изложить в редакции согласно приложению 1 к протоколу;

7) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 5<sup>1</sup>, 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 9, изложив их в редакции согласно приложениям 2 - 7 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **2.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 468 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 22.05.2020 № 159-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 30.04.2020 № 02-02/06/2635, (с дополнениями) проведена экспертиза предложений ПАО «Камчатскэнерго» корректировке тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы (в части 2021 года).

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

**1.1. Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности ПАО «Камчатскэнерго» по производству электрической энергии (мощности) на**



**2021 год****1.1.1. Корректировка операционных расходов**

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ( $OP_j$ ), рассчитываются по формуле.

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 1 624 672 тыс. руб., в 2021 году – 1 666 329 тыс. руб., в 2022 году – 1 714 003 тыс. руб.

**1.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	0	0	0
1.2.	Арендная плата	13 326	4 912	4 912
1.3.	Концессионная плата			
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	61 106	41 361	42 974
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	74	229	238
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	773	702	729
1.4.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	7 071	1 076	1 118
1.4.4.	Плата за пользование водными объектами	19 123	21 415	22 250
1.4.5.	Налог на водные объекты	3	3	3
1.4.6.	Налог на имущество	34 062	17 910	18 609
1.4.7.	Налог на транспортные средства	0	27	28
1.4.8.	иные расходы	0		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	305 787	291 993	303 381

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	108 438	78 793	78 793
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	130 226	133 565	138 774
	<b>ИТОГО</b>	<b>618 882</b>	<b>550 624</b>	<b>568 834</b>
2.	Налог на прибыль	51 732	0	0
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>670 614</b>	<b>550 624</b>	<b>568 834</b>

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 670 614 тыс. рублей, в 2021 году – 550 624 тыс. рублей, в 2022 году – 568 834 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 550 624 тыс. рублей, включая следующие расходы:

***1.1.2.1. Арендная плата, концессионная плата***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 0 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **4 912 тыс. рублей**.

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

***- 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***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 290 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **229 тыс. рублей**. на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года.

*Отклонено 61 тыс. рублей.*

***- расходы на обязательное страхование***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 9 184 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **702 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %. Из расчета на 2021 год исключена сумма затрат на страховое возмещение в результате несчастного случая в размере 10 274 тыс. рублей.

*Отклонено 13 453 тыс. рублей.*

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

**- налог на землю, арендная плата за землю**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 2 476 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **1 076 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 1 400 тыс. рублей.*

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

**- налог на транспортные средства**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 27 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **27 тыс. рублей** на уровне предложения Общества на 2021 год (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

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

**- водный налог (ГЭС)**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 10 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **3 тыс. рублей**.

Расчет произведен с учетом подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года и налоговой ставки 2,66 в соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 Налогового кодекса.

*Отклонено 7 тыс. рублей.*

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

***- плата за пользование водными объектами***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 21 415 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **21 415 тыс. рублей** на уровне предложения Общества.

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

***- налог на имущество***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 30 574 тыс. рублей.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере **17 910 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

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

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 333 204 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **133 565 тыс.**

**рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии). *Отклонено 199 639 тыс. рублей.*

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

***- Налог на прибыль***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **0 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

***1.1.2.3. Отчисления на социальные нужды***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 266 050 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года 27,97% и сложилась в сумме **291 993 тыс. рублей.**

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

***1.1.2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 116 266 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.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми 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.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 78793 тыс. рублей (в доле, отнесенной на производство электрической энергии). Отклонено 37473 тыс. рублей.

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

- на 2021 год – 550 624 тыс. рублей (увеличение на 82,1 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 568 834 тыс. рублей.

### ***1.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива)***

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на 2021 год.

#### ***Мазут:***

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (мазут) на 2021 год в размере 22 1429 руб./тнт (без учета НДС) рассчитана экспертами от ожидаемой цены 2020 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство нефтепродуктов –2021/2020 – 111,7 %; грузоперевозки Ж/Д - 2021/2020 – 103,6 %; прочие грузоперевозки и расходы -103,6 %.

По расходу на производство электрической энергии цена формируется с учётом использования переходящего запаса, сформированного на 01.01.20 г. и планируемого на формирование на 01.01.21 г. и составит – 22 591,80 руб./тнт (без НДС). Сумма расходов предприятия на оплату поставок топочного мазута (на производство электрической энергии) в 2021 году в экономически обоснованным размере прогнозируется в сумме 2 175 658 тыс. руб.

#### ***Природный газ:***

Объем затрат на покупку природного газа был рассчитан Службой в соответствии с порядком расчета цены и калорийности природного газа, определенного приказом ФАС от 10.07.2020 № 637/20, с учетом ожидаемой индексации в соответствии со сценарными условиями Прогноза социально-экономического развития РФ. На основании данного приказа цена на газ, включенная в расчет тарифов ПАО «Камчатскэнерго», на 1 полугодие 2021 года составит 7 068,75 руб/тыс.м.куб., на 2 полугодие 2021 года – 7 290,63 руб/тыс.м.куб.

С учетом прогнозируемого объема поставки газа 241,48 млн. куб.м. сумма расходов предприятия на оплату поставки газа в 2021 году в экономически обоснованном размере прогнозируется в размере 1 247 825 тыс. руб.

#### ***Дизельное топливо:***

Прогнозная цена на закупку дизельного топлива в размере 58 333,30 руб/тнт

на 2021 год сформирована экспертами с учетом ожидаемой цены поставки в 2020 году, с применением индексов роста цен. По расходу на производство электрической энергии цена формируется с учетом использования переходящего запаса и составит 47 855,10 руб./тнт. Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2021 год включен в расчет в сумме 4 988 тыс. руб.

При формировании расходов на топливо дополнительно учтена сумма 232 384 тыс. руб. на создание нормативного запаса топлива и не учтена сумма экономически обоснованных расходов, связанных с замещением дефицита газа резервными видами топлива, в сумме 1 319 918 тыс. руб.

В результате, по прогнозам экспертов Службы, ожидаемые затраты по производству электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году по статье «топливо на технологические цели» составят **2 367 937 тыс. руб.**

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1.	Расходы на топливо	1 931 774	2 367 937	2 460 286
2.	Покупная электроэнергия (Табл.П12)	1 698 471	1 801 409	1 871 664
3.	Энергия на хозяйды (коммунальные услуги)			
4.	Расходы на холодную воду	28 117	28 103	29 199
5.				
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>3 658 362</b>	<b>4 197 449</b>	<b>4 361 150</b>

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 3 658 362 тыс. рублей, в 2021 году – 4 197 449 тыс. рублей, в 2022 году – 4 361 150 тыс. рублей.

**1.1.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**1.1.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 278 991 тыс. руб., на 2021 год – 282 435 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**1.1.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы 2020 году – (+) 296 714 тыс. рублей, в 2021 – (+) 505 452 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:**

**- в 2020 году – 6 443 670 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 6 630 852 тыс. руб. Сумма 85 684 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

**- в 2021 году – 7 291 057 тыс. рублей**

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 7 202 289 тыс. руб. Сумма 85 684 тыс. руб. признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,7%) в размере 88 768 тыс. руб.;

**- в 2022 году – 6 643 986 тыс. рублей.**

**1.2. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Камчатскэнерго», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии), на 2021 год**

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. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Корректировка осуществлялась экспертами в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ.

**1.2.1. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Экспертами рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице.

Таблица

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно		Долгосрочный период регулирования		
					Утверждено РСТ		
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3		4	5	6	7



1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I <sub>t</sub> )			1,047	1,030	1,036	1,039
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X <sub>t</sub> )	%			-	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K <sub>α</sub> )				-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00%	0,00%	0%	0%
6	Значение рейтинга эффективности (R <sub>t</sub> )						
7	Значение индекса эффективности ОИР ТСО (x <sup>т</sup> )	%			3%		
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО (k <sub>т</sub> )						
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех <sub>m-1</sub> )	тыс. руб.			0		
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.			949 071		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.			664 350		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими указаниями 421-э) (Эф.Орех <sub>m+1</sub> )	тыс. руб.					
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.			949 071		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.			949 071		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.			284 721		
16	<b>Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>949 071</b>	<b>973 405</b>	<b>1001254</b>

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 949 071 тыс. руб., в 2021 году – 973 405 тыс. руб., в 2022 году – 1 001 254 тыс. руб.

### **1.2.2. Расчет неподконтрольных**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

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 – 1 140 326 тыс. рублей, в 2021 году – 1 707 644 тыс. рублей, в 2022 году – 1 774 242 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов *на 2021 год сложилась в сумме 1 707 644 тыс. рублей* в том числе по статьям расходов:

#### **1.2.2.1. Арендная плата, концессионная плата**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 12 697 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **1 228 тыс. рублей**.

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

**- расходы на обязательное страхование**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 5 336 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **411 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %.

*Отклонено 4 925 тыс. рублей.*

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

**- налог на землю, арендная плата за землю**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 14 498 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **6 301 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

*Отклонено 8 197 тыс. рублей.*

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

**- налог на транспортные средства**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 170 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **170 тыс. рублей** на уровне предложения Общества на 2021 год (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

**- налог на имущество**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 110 060 тыс. рублей.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере 64 472 тыс. рублей (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **184 887 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

**- Налог на прибыль**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **0 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

**1.2.2.3. Отчисления на социальные нужды**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 102 818 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме 93 802 тыс. рублей. Отклонено 6 135 тыс. рублей.

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

#### ***1.2.2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов***

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 627 991 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.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми 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.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 425 587 тыс. рублей (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

- на 2021 год – 1 522 758 тыс. рублей (увеличение на 134 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 1 582 145 тыс. рублей.

#### ***1.2.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов***

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

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

В результате уровень расходов ПАО «Камчатскэнерго» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2021 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1.	Расходы на топливо	0		
2.	Расходы на электрическую энергию	4 913	5 497	5 711
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	0		
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>4 913</b>	<b>5 497</b>	<b>5 711</b>

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к настоящему Экспертному заключению.

**1.2.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**1.2.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 0 тыс. руб., на 2021 год – 2 042 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**1.2.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. рублей, в 2021 году – (-) 115 343 тыс. рублей, в 2022 году - 0 тыс. рублей.

**В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:**

- в 2020 году – 2 094 311 тыс. рублей;
- в 2021 году – 2 573 245 тыс. рублей;
- в 2022 году – 2 781 208 тыс. рублей.

Эксперты Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **10 364 400 тыс. руб.** (рост относительно утвержденного НВВ на 2020 год 115%);

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **1 193,187 млн. кВт\*ч;**

- Средний тариф – **8,686 руб./кВт\*ч** (рост относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 год 110,5%).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 468 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частями 4<sup>1</sup>, 4<sup>2</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 4<sup>1</sup>.

«4<sup>2</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 4<sup>2</sup>.»;

3) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 4<sup>2</sup>, изложив их в редакции согласно приложениям 8-10 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### 3. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2021 году

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертом службы подготовлен проект постановления в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» и необходимо:

1. Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой:

- 1) в период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года;
- 2) в период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой:

- 1) в период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года;
- 2) в период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Энергоснабжающая организация Центрального энергоузла Камчатского края - ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 11 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **4. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** –экспертом службы подготовлен проект постановления в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний



по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» и необходимо:

1. Утвердить и ввести в действие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой прочим потребителям (без дифференциации по диапазонам напряжения) на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

- 1) в период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года;
- 2) в период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

2. Утвердить и ввести в действие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

- 1) в период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года;
- 2) в период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Энергоснабжающие организации Камчатского края (ООО «Алеир», ООО «Энергоресурс», АО «СВРЦ», ООО «28-Электросеть», МУП «ТЭСК», АО «ПКМТП», ООО «РСО Силуэт», ООО «МК Транс», ООО «Терминал Сероглазка», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», ПАО «Камчатскэнерго», ООО «Марлин») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмами выразили согласие с проектом постановления (от 28.12.2020 № 82и/20, от 30.12.2020 № 56/01, от 29.12.2020 № 45-ОГМ/9457-э, от 29.12.2018 № 93, от 28.12.2020 № 2831, от 29.12.2020 № 834, от 29.12.2020 № 316/12, от 29.12.2020 № 29/12-1, от 29.12.2020 № 2132, от 30.12.2020 № КМЧ/030/3340). Присутствующие на заседании правления

Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы, представитель ООО «Марлин» Медведева Т.А. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Воздержался» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой прочим потребителям (без дифференциации по диапазонам напряжения) согласно приложению 13 к протоколу;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 14 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 1)

### **5. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 470 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020-2022 годы»

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы № 140-ОД от 19.05.2020, заявления от 30.04.2020 № 316, с учетом представленных дополнительных материалов (исх. от 23.04.2020 № 295, от 05.11.2020 №771, от 23.11.2020 № 830), проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на электрическую энергию производства Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС») на 2021-2022 годы в соответствии с требованиями действующего законодательства.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

#### **Корректировка тарифов 2021 года**

**1. Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «КЭС» по производству электрической энергии (мощности) на 2021 год**

***1.1.1. Корректировка операционных расходов (приложение Д1 к Экспертному заключению)***

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ( $OP_j$ ), рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 90 961 тыс. руб., в 2021 году – 93 294 тыс. руб., в 2022 году – 95 963 тыс. руб.

### ***1.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов***

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом и приняты в размере в 2020 году – 15 707 тыс. рублей, в 2021 году – 16 683 тыс. рублей, в 2022 году – 17 082 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 16 683 тыс. рублей, включая следующие расходы:

#### ***1.1.2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:***

- ***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*** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 0,212 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года. *Отклонено 16 тыс. рублей.*

- ***Средства на страхование*** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 26 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %. *Отклонено 107 тыс. рублей.*

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

- ***Налог на землю, арендная плата за землю*** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **47,86 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год (в доле, отнесенной на производство электрической энергии). *Отклонено 8 тыс. рублей.*

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

- **Налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **36 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии). *Отклонено 7 тыс. рублей.*

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

- **Налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере **500 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **3 179 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

- **прибыль на прочие цели** - «проценты за пользование кредитом» - в сумме **470 тыс. рублей** (экспертами Службы затраты на 2021 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения инвестиционной программы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № 151 и приняты в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

**1.1.2.2. Отчисления на социальные нужды** - приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **9 718 тыс. рублей**. *Отклонено 6 142 тыс. рублей.*

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

### **1.1.2.3. Амортизация основных средств**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **2 705 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии). *Отклонено 1 771 тыс. рублей.*

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

- на 2021 год – 16 683 тыс. рублей (увеличение на 6,21 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 17 082 тыс. рублей.

**1.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) (приложение Д4 к Экспертному заключению)** в j-том расчетном периоде

регулирования (РЭ<sub>j</sub>), в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = З_{топлj} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на 2021 год.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 10 310 тыс. рублей (расчет в формате таблиц П1.9, П1.10, П1.11 прилагается).

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 10 179 тыс. рублей, в 2021 году – 10 310 тыс. рублей, в 2022 году – 10 712 тыс. рублей.

**1.1.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

**1.1.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 31 250 тыс. руб., на 2021 год – 13 349 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**1.1.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 10 222 тыс. рублей, в 2021 – 27 378 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:**

- в 2020 году – 158 319 тыс. рублей;
- в 2021 году – 161 014 тыс. рублей;
- в 2022 году – 123 757 тыс. рублей.

**2. Корректировка необходимой валовой выручки АО «КЭС», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии), на 2021 год**

**2.2.1. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов** (приложение Д.1 к экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

$$PP_i = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (УЕ_i - УЕ_{i-1}) / УЕ_i, \quad (4),$$

*Индексы потребительских цен ( $I_i$ )* на 2021-2022 годы приняты экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )* определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 8 Экспертного заключения.

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 41 512 тыс. руб., в 2021 году – 42 577 тыс. руб., в 2022 году – 43 795 тыс. руб.

### **2.2.2. Расчет неподконтрольных расходов (приложение Д.3 к экспертному заключению)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

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 – 30 083 тыс. рублей, в 2021 году – 28 273 тыс. рублей, в 2022 году – 28 608 тыс. рублей.**

Величина неподконтрольных расходов **на 2021 год сложились в сумме 28 273 тыс. рублей**, в том числе:

#### **2.2.2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**

- **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** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 0 тыс. рублей.

- **Средства на страхование** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 27 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %. *Отклонено 107 тыс. рублей.*

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

- **Налог на землю, арендная плата за землю** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **33 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

*Отклонено 12 тыс. рублей.* Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- **Налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **45 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на

передачу электрической энергии).

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

- **Налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в доле, отнесенной на передачу электрической энергии, в размере **1 327 тыс. рублей**.

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **3 349 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

- **прибыль на прочие цели** - «проценты за пользование кредитом» - в сумме **264 тыс. рублей** (экспертами Службы затраты на 2021 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения инвестиционной программы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № 151 и приняты в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

**2.2.2.2. Отчисления на социальные нужды** - приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **8 223 тыс. рублей**. Отклонено 5 197 тыс. рублей.

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

### **2.2.2.3. Амортизация основных средств**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **15 005 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии). Отклонено 9 822 тыс. рублей.

**2.2.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов** (приложение Д.4 к Экспертному заключению).

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{cm.nom}, \quad (10)$$

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

В результате уровень расходов АО «КЭС» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2021 – 2022 годы составит:

		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1.	Расходы на топливо	0	0	0
2.	Расходы на электрическую энергию	106 433	125 414	130 305
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>106 433</b>	<b>125 414</b>	<b>130 305</b>

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

**2.2.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

**2.2.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 51 201 тыс. руб., на 2021 год – 0 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**2.2.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (-) 6 555 тыс. рублей, в 2021 году – 45 389 тыс. рублей, в 2022 году - 0 тыс. рублей.

**В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:**

**- в 2020 году – 222 674 тыс. рублей;**

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 140 792 тыс. руб. Сумма 81 882 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

**- в 2021 году – 326 483 тыс. рублей;**

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 241 653 тыс. руб. Сумма 81 882 тыс. рублей, признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-



экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,6%) в размере 84 830 тыс. руб.;

**- в 2022 году – 202 708 тыс. рублей.**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на НВВ предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для АО «КЭС» следующие показатели:

**1. Объем НВВ** в размере **487 496 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2020 год рост составил 162 %).

**2. Объем полезного отпуска электрической энергии** в размере **21,176 млн. кВтч.**

**3. Средний тариф на электрическую энергию,** отпускаемую АО «КЭС» в размере **23,022 руб./кВтч** (без НДС) (относительно утвержденного на 2020 год рост составил 162 %).

АО «КЭС» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Представителем АО «КЭС» Семчевой И.В. возражений не представлено.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 470 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи) с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частью 4<sup>1</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 4<sup>1</sup>.»;

3) дополнить частью 5<sup>1</sup> следующего содержания:

«5<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) ДЭС-5 (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 5<sup>1</sup>.»;

4) дополнить частью 6<sup>1</sup> следующего содержания:

«6<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) ВЭУ (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 6<sup>1</sup>.»;

5) дополнить частью 8<sup>1</sup> следующего содержания:

«8<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 8<sup>1</sup>.»;

б) приложение 2, 7 изложить в редакции согласно приложениям 15, 16 к протоколу;

7) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 5<sup>1</sup>, 6<sup>1</sup>, 8<sup>1</sup>, изложив их в редакции согласно приложениям 17-21 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **6.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 228 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2020 - 2022 годы»

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – в связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщиком, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях МУП «ТЭСК» на 2021 год при её передаче.

Также на основании решения Камчатского краевого суда по делу № 3а-7/2020 от 24.03.2020 года и апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции по делу № 66а-524/2020 от 30.07.2020 года в расчет, предложенный к рассмотрению на заседании Правления Службы, экспертом включены расходы в размере **3 373 тыс. рублей**.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **51,770 млн. кВтч**.

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме:

– на 2020 год – **39 973 тыс. рублей** (относительно утвержденного НВВ на 2019 г. на 108,34 %);

– на 2021 год – **74 150 тыс. рублей** (рост относительно утвержденного НВВ на 2020 г. на 22,32 %);

– на 2022 год – **71 601 тыс. рублей** (снижение относительно утвержденного НВВ на 2021 г. на 3,44 %);

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – **65 922 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. на 88,1 %)\*, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 31 924 тыс. рублей;

– на 2 полугодие 2021 года в размере 33 998 тыс. рублей;

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **1,432 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. на 22,32 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 1,335 руб./кВт\*ч;

– на 2 полугодие 2021 года в размере 1,538 руб./кВт\*ч.

5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **610 145 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. на 24,06 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере **567 219 руб./МВт\*мес.**;

– на 2 полугодие 2021 года в размере **656 820 руб./МВт\*мес.**;

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **158,94 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 109,99 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере **151,45 руб./МВт\*ч**;
- на 2 полугодие 2021 года в размере **167,08 руб./МВт\*ч**.

С экспертным заключением и проектом постановления МУП «ТЭСК» ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 29.12.2020 № 2843 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей МУП «ТЭСК».

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 228 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ТЭСК» на 2020 - 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 22, 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **7. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

(Болезная Г.В.)

**Болезная Г.В.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 244,303 млн. кВтч (103,88 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере **691 165 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 115 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 346 154 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 345 012 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере **506 490 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 116 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 253 806 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 252 685 тыс. руб.

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере **2,829 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 110,86 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 2,684 руб./кВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 2,992 руб./кВт\*ч,

5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **993 413 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 112 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 942 858 руб./МВт\*мес.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 1 049 961 руб./МВт\*мес.,

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **756 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 108 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 716 руб./МВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 801 руб./МВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлен в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 30.12.2020 № КМЧ/030/3340.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский»

АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы» изменения, изложив их в редакции, согласно приложениям 24, 25 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **8.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 – 2022 годы»

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «28-Электросеть» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **6,789 млн. кВтч.**
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год – **14 654 тыс. рублей** (относительно утвержденного НВВ на 2019 год 162 %);
  - на 2021 год – **14 822 тыс. рублей** (относительно утвержденного НВВ на 2020 год 101,15 %);
  - на 2022 год – **14 004 тыс. рублей** (относительно утвержденного НВВ на 2021 год 94,48 %);
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – **13 971 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 год 101 %)\*, в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 7 083 тыс. рублей;
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 6 889 тыс. рублей;
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **2,183 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 год 111,05 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 2,136 руб./кВт\*ч;
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 2,234 руб./кВт\*ч.
5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **986 094 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. на 10,55 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере **967 048 руб./МВт\*мес.;**

– на 2 полугодие 2021 года в размере **1 006 476 руб./МВт\*мес.;**

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **125,34 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 10,06 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере **117,34 руб./МВт\*ч;**

– на 2 полугодие 2021 года в размере **133,90 руб./МВт\*ч.**

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «28-Электросеть» ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 29.12.2020 № 91 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ООО «28-Электросеть».

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 26 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **9. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы»

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «Алеир» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:

– на 2021 год в размере – 1,107 млн. кВтч. (116,79% относительно утвержденного показателя на 2020 год).

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:

– на 2021 год в размере – 786 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 год 106,07 %).

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:

– на 2021 год в размере – 541 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 год 97 %).

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2021 год в размере – 0,709 руб./кВтч. (90,66 % относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 год).

5. Ставка за содержание сетей:

– на 2021 год в размере 234 165 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 год 83,24 %).

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

– на 2021 год в размере 221 руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 год 113,33 %).

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Алеир» ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 28.12.2020 № 82и/20 ООО «Алеир» сообщило об отсутствии замечаний и предложений по проекту.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы» изменение, изложив его в редакции, согласно приложению 27 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **10.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы»

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим



гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «Энергоресурс» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
  - на 2021 год в размере – **7,187** млн. кВтч. (139% относительно утвержденного показателя на 2020 год);
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
  - на 2021 год в размере – **17 121 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 68,58 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2021 года в размере 8 369 тыс. руб.,
    - на 2 полугодие 2021 года в размере 8 752 тыс. руб.;
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:
  - на 2021 год в размере – **11 438 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 53 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2021 года в размере 5 719 тыс. руб.,
    - на 2 полугодие 2021 года в размере 5 719 тыс. руб.
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:
  - на 2021 год в размере – **2,382 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 48%), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2021 года в размере 2,329 руб./кВт\*ч,
    - на 2 полугодие 2021 года в размере 2,435 руб./кВт\*ч.
5. Ставка за содержание сетей:
  - на 2021 год в размере – **762 572 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 61 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2021 года в размере 762 572 руб./МВт\*мес.,
    - на 2 полугодие 2021 года в размере 762 572 руб./МВт\*мес.
6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):
  - на 2021 год в размере – **791 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 103,7 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2021 года в размере 737 руб./МВт\*ч,
    - на 2 полугодие 2021 года в размере 844 руб./МВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Энергоресурс» ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 30.12.2020 № 56/01 ООО «Энергоресурс» сообщил об отсутствии замечаний и предложений по проекту.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 28 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

**11.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 290 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020-2022 годы»

(Болелая Г.В.)

**Болелая Г.В.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **11,963 млн. кВтч.** (0,96 % от утвержденного на 2020 год);
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере – **7 585 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 105,16 %).
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – **6 930 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 105,10 %).
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **0,634 руб./кВт\*ч.** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 109 %).
5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере – **277 549 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 109 %).
6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере – **55 руб./МВт\*ч.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 110,42 %).

С экспертным заключением и проектом постановления АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 29.12.2020 № 834.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 290 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020-2022 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 29 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 172 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2021 год»

(Болелая Г.В.)

**Болелая Г.В.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «МК Транс» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **1,101 млн. кВтч**;

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере – **14 799 тыс. руб.**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 7 943 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 6 856 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – **14 641 тыс. руб.**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 7 869 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 6 772 тыс. руб.

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **13,438 руб./кВт\*ч**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 13,431 руб./кВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 13,446 руб./кВт\*ч.

5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **6 370 194 руб./МВт\*мес.**, в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 6 375 923 руб./МВт\*мес.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 6 363 550 руб./МВт\*мес.

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **144 руб./МВт\*ч**, в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 125 руб./МВт\*ч,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 166 руб./МВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «МК Транс» ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 29.12.2020 № 29/12-1.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 172 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МК Транс» на 2021 год» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 30 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **13. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 231 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020 -2022 годы»

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «Терминал «Сероглазка» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. *Объем полезного отпуска электрической энергии* в размере – 6,428 млн. кВтч (86 % от утвержденного на 2020 год);

2. *Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь* в сумме:

– на 2021 год в размере – **8 036 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. – 182 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 3 919 тыс. руб.;
- на 2 полугодие 2021 года в размере 4 117 тыс. руб.

3. *Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:*  
 – на 2021 год в размере – **6 220 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. – 247,0 %), в том числе по полугодиям:  
 – на 1 полугодие 2021 года в размере 3 110 тыс. руб.;  
 – на 2 полугодие 2021 года в размере 3 110 тыс. руб.
4. *Тариф на услуги по передаче электрической энергии:*  
 – на 2021 год в размере – **1,250 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. – 211 %), в том числе по полугодиям:  
 – на 1 полугодие 2021 года в размере 1,260 руб./кВт\*ч;  
 – на 2 полугодие 2021 года в размере 1,241 руб./кВт\*ч.
5. *Ставка за содержание сетей:*  
 – на 2021 год в размере – **448 147 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. – 276 %), в том числе по полугодиям:  
 – на 1 полугодие 2021 года в размере 463 213 руб./МВт\*мес.;  
 – на 2 полугодие 2021 года в размере 434 030 руб./МВт\*мес.
6. *Ставка на оплату технологического расхода (потерь),*  
 – на 2021 год в размере – **283 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. – 113,7 %), в том числе по полугодиям:  
 – на 1 полугодие 2021 года в размере 260 руб./МВт\*ч;  
 – на 2 полугодие 2021 года в размере 303 руб./МВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Терминал «Сероглазка» ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 29.12.2020 № 2132 ООО «Терминал «Сероглазка» сообщило об отсутствии замечаний и предложений по проекту.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 231 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020-2022 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 31 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **14. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 288 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы»

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – В связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «41 Электрическая сеть» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 15,324 млн. кВтч (110,7 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:

– на 2021 год в размере – **40 311 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 132 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 16 553 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 23 758 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:

– на 2021 год в размере – **33 694 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 105,0 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 13 703 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 19 990 тыс. руб.

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2021 год в размере – **2,631 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного тарифа на 2020 г. 113 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 2,081 руб./кВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 3,225 руб./кВт\*ч.

5. Ставка за содержание сетей:

– на 2021 год в размере – **1 053 582 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 121 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 825 287 руб./МВт\*мес.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 1 300 117 руб./МВт\*мес.,

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь),

– на 2021 год в размере – **432 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 107 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 358 руб./МВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 511 руб./МВт\*ч,

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «41 Электрическая сеть» ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 29.12.2020 № 112/2020 ООО «41 Электрическая сеть» сообщило об отсутствии замечаний и предложений по проекту.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 288 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 32, 33 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **15. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление 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.** – в связи с изменением прогнозного уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края, экспертом Службы откорректирован расчет затрат на покупную энергию на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год при её передаче.

В результате произведенных корректировок индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год составит:

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 – **28 688 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 139,8 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 15 255 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 13 433 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.
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **2,459 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 138,8 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 2,373 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 2,565 руб./кВт\*ч.

5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **1 060 064** руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 134 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 1 024 834 руб./МВт\*мес.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 1 103 298 руб./МВт\*мес.

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **247** руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 111,6 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 234 руб./МВт\*ч,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 262 руб./МВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «PCO «Силуэт» ознакомлен в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 29.12.2020 № 316/12.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 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» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 34 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **16. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Марлин» на 2021 год

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 09.12.2020 № 90.01-03/355, заявления ООО «Марлин» от 30.11.2020 № 10/09-01 (с дополнениями от 02.12.2020 №13,15; от 15.12.2020 №44, 45; от 16.12.2020 № 24; от 17.12.2020 № 25; от 18.12.2020 № 28, 29, 30) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Марлин» (далее также – Общество), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.



Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «Марлин». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора Е.А. Новоселов.

#### Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «Марлин», утвержденной приказом от 31.10.2020 № 3 «Об утверждении Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета с приложениями на 2019-2020 годы».

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

В составе заявления ООО «Марлин» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год для ООО «Марлин» применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Основным видом деятельности ООО «Марлин» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям, другие виды деятельности.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период

регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам.

ООО «Марлин» тариф на передачу электрической энергии устанавливается впервые. Согласно требованиям пункта 12 Основ ценообразования, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, не допускается.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «Марлин» подтверждается письмом Общества от 02.12.2020 № 13 (таблица 1).

Таблица 1 - Информация о выделенном абонентском номере для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению и официального сайта в сети «Интернет»

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	+7 (4152) 42-02-09
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.intarsia.nethouse.ru

Оценка финансового состояния ООО «Марлин»

Для оценки финансового состояния ООО «Марлин» за 2019 год Обществом представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2019 год. Финансовые показатели представлены в таблице 2 Экспертного заключения.

Тариф на передачу электрической энергии для ООО «Марлин» устанавливается впервые, оценку финансового состояния Общества за предыдущие года регулируемой деятельности провести не представляется возможным.

Анализ соблюдения ООО «Марлин» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Требования к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Марлин» Службой не устанавливались.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Результаты рассмотрения основных технико-экономических показателей за 2019 год и на расчетный период регулирования представлены в таблице 3 Экспертного заключения.

Предложение ООО «Марлин» по объему транзита электрической энергии на 2021 год составляет 4,639 млн. кВтч.

Для определения балансовых показателей ООО «Марлин» на 2021 год экспертом Службы определены величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными ФАС России.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации и минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определены экспертами Службы по формулам, предусмотренным пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 (далее – Приказ №887) утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

На основании представленных ООО «Марлин» данных о величине планового полезного отпуска электрической энергии в сеть на 2021 год экспертами Службы в соответствии с Приказом №887 рассчитаны нормативные значения потерь электрической энергии в сетях, которые составили (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

- СН2 (среднее второе) – 6,17 %;
- НН (низкое) – 10,49 %.

В соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения приняты экспертами Службы на уровне минимальных между рассчитанными в соответствии с Приказом № 887 и уровня

фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в следующих значениях:

- СН2 (среднее второе) – 6,17 %;
- НН (низкое) – 1,28 %.

В соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения принимаются на уровне минимальных значений.

При расчете величины и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям учитывались такие показатели, как отпуск электрической энергии в электрическую сеть, сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении, отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности, отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов, соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ).

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Марлин» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 7,73 % от отпуска в сеть или 0,371 млн. кВтч.

ООО «Марлин» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям энергоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям ООО «Марлин» не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Марлин» принят экспертом Службы на уровне 4,666 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть ООО «Марлин» определена экспертом Службы с учетом принятых в расчет вышеперечисленных показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим, плановый объем транзита электрической энергии по сетям) и составит 5,038 млн. кВтч.

Таким образом, сформированы следующие показатели производственной программы ООО «Марлин» на 2021 год:

- поступление электрической энергии в сеть – 5,038 млн. кВтч;
- технические потери электроэнергии в сети – 0,371 млн. кВтч (или 7,37 % от отпуска в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») – 4,666 млн. кВтч.

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

Тариф на передачу электрической энергии для ООО «Марлин» устанавливается впервые, сравнительный анализ динамики расходов и величины

необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не проводился.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2021 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ООО «Марлин» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации, а также анализ деятельности аналогичных организаций.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2021 год.

Сырье и материалы

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 889 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат Обществом предоставлен расчет материальных затрат. Исходя из перечня материалов, данные затраты учтены в статье «вспомогательные материалы».

Вспомогательные материалы

В соответствии с подпунктом 4 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на сырье и материалы. При этом расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат Обществом предоставлен расчет материальных затрат.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности планируемых Обществом расходов на 2021 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 230 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 5 552 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат Обществом предоставлены расчет затрат, план ремонтов на 2021-2023 годы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности планируемых Обществом расходов на 2021 год и

предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 1 400 тыс. руб.

Покупная энергия на технологические цели

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2021 году ООО «Марлин» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,371 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год:

– на период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года составит 7,600 руб./кВт\*ч. (без НДС);

– на период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года составит 8,700 руб./кВт\*ч. (без НДС).

Затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта:

– на период с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1 616 тыс. руб.;

– на период с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1 380 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2021 год составят 2 996 тыс. руб.

Средства на оплату труда

*Фонд оплаты труда*

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 26 559 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат Общества представлены следующие копии документов:

– приказ об утверждении положения об оплате труда от 31.10.2019 № 6;

– положение об оплате труда работников от 31.10.2019;

– приказ об утверждении штатного расписания от 30.10.2019 № 1,

– штатное расписание от 31.12.2019.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В результате экспертом приняты в расчет следующие показатели:

1) численность:

В предоставленном расчете нормативной численности на 2019 год Обществом оценивается численность в размере 20 чел.

Ввиду невозможности проведения оценки фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, экспертом приняты показатели необходимой и достаточной численности для осуществления деятельности по передаче электрической энергии и предлагается принять в расчет численность в количестве 16,5 человек.

2) среднемесячная тарифная ставка рабочего 1 разряда принимается на уровне, установленном «Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике

Российской Федерации на 2019 - 2021 годы» и составляет с учетом индексации на индекс потребительских цен 2021 года 9 080 руб.

3) для расчета среднемесячной заработной платы труда на 1 работника принимались во внимание следующие выплаты:

- процент выплат по текущему премированию в размере 40%;
- выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки приняты на уровне 160%.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника составит 91 372 руб.,

В результате, фонд оплаты труда на 2021 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит 18 092 тыс. руб.

*Отклонено: 8 467 тыс. руб.*

*Проезд в отпуск*

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 757 тыс. руб.

Экспертом произведен расчет по данной статье исходя из средней цены билета до г. Москвы и обратно в размере 26 000 руб. и численности принятой в расчет. В результате, затраты, принятые в расчет НВВ на 2021 год, сложились в размере 215 тыс. руб.

*Отклонено: 542 тыс. руб.*

*Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 8 127 тыс. руб.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на оплату труда и страховые взносы.

Расчет затрат произведен экспертом Службы 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, (таблица 4).

Таблица 4 – Тарифы страховых взносов в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

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

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018

№ 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от расчетного фонда оплаты труда на 2021 год. Расчет представлен в приложении П16.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме 5 412 тыс. руб., в том числе:

- Пенсионный фонд – 3 980 тыс. руб.;
- Фонд социального страхования – 436 тыс. руб.;
- Фонд обязательного медицинского страхования – 923 тыс. руб.;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,4% от фонда оплаты труда) – 72 тыс. руб.

*Отклонено: 2 715 тыс. руб.*

*Амортизация основных средств*

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 277 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам специалистами Общества представлены следующие копии документов:

- ведомость амортизационная за 2019 года;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств.
- договора аренды недвижимого имущества.

Включение расходов на амортизацию в состав НВВ предусмотрено подпунктом 7 пункта 18 Основ ценообразования. Порядок учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен пунктом 27 Основ ценообразования в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере 155 тыс. руб., которая принимается экспертом в расчет НВВ на 2021 год. Пообъектный расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в таблице П7.2.

*Прочие расходы*

*Средства на страхование*

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы



на 2021 год в сумме 205 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 205 тыс. руб.*

*Другие затраты, относимые на себестоимость*

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 2 002 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере 1 493 тыс. руб. в том числе:

Услуги связи и интернет

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 131 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, экспертом Службы проведен расчет затрат. В расчет НВВ на 2021 год экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме 131 тыс. руб.

Хозяйственные нужды

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 12 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлен расчет затрат.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере 12 тыс. руб. на уровне предложения Организации.

Приобретение программного обеспечения ЭВМ (лицензии)

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 167 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлен расчет затрат с указанием перечня приобретаемых программных продуктов.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере 37 тыс. руб. в пересчете на фактическое количество компьютеров имеющихся в Обществе.

*Отклонено 130 тыс. руб.*

Канцелярские товары

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 36 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлен расчет затрат.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере 36 тыс. руб. на уровне затрат в соответствии с приказом Общества от 16.12.2019 №5 «О нормах расхода на бытовые нужды работников».

Почтово-телеграфные, экспресс-доставка

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 6 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлен расчет затрат.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере 6 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

Аренда плата

Аренда имущества

По расчетам специалистов ООО «Марлин» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 1 556 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат специалистами Общества предоставлены следующие копии документов:

- договор аренды от 01.11.2019 № 961/19 с ПАО «Океанрыбфлот»;
- договор аренды от 31.10.2019 № 963/19 с ПАО «Океанрыбфлот»;
- договор аренды от 15.10.2019 № 907/19 с ПАО «Океанрыбфлот»;
- инвентарные карточки по арендуемым объектам.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также информационным письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

При установлении тарифов (цен) расходы на арендную плату за земельные участки, предоставленные юридическому лицу для эксплуатации объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), принимаются в размере 1,5 % от кадастровой стоимости такого земельного участка, но не выше 2,46 руб. за 1 кв.м. в соответствии с Постановлением Правительства Камчатского края от 16.05.2017 № 205-П «Об установлении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов, в Камчатском крае».

На основании вышеизложенного, экспертом Службы проанализированы предоставленные документы и определены плановые расходы по данной статье в сумме 697 тыс. руб. Расчет предоставлен в приложении П19.

*Отклонено 919 тыс. руб.*

Аренда личного а/транспорта

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 60 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 60 тыс. руб.*

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 35 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 35 тыс. руб.*

Расходы на пожарную безопасность

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 35 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 35 тыс. руб.*

Специальная одежда и обувь

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 575 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом представлен расчет в соответствии с нормами выдачи сертифицированной специальной одежды. В результате в расчет НВВ на 2021 год приняты затраты в размере 575 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 1 134 тыс. руб.

10.1. Прибыль на социальное развитие

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 401 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 57 тыс. руб. из расчета 288 руб. в мес. на 1 человека, что является средним значением, принимаемым Службой на всей территории Камчатского края, и численности 11 чел., принятой в расчет фонда оплаты труда на 2021 год.

*Отклонено 344 тыс. руб.*

Услуги банка

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 69 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по плановым расходам на 2021 год по данной статье затрат специалистами Общества предоставлены расчет затрат на услуги банков.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2021 год в размере **43 тыс. руб.**

Прибыль, облагаемая налогом

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 611 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 611 тыс. руб.*

Налоги, сборы, платежи (налог на имущество)

По данной статье специалистами ООО «Марлин» заявлены плановые расходы на 2021 год в сумме 122 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Обществом документы не представлены.

*Отклонено 122 тыс. руб.*

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагает утвердить на 2021 год для ООО «Марлин» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **4,666 млн. кВтч**;

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере – **30 092 тыс. руб.**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 16 930 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 13 112 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – **27 096 тыс. руб.**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 15 314 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 11 782 тыс. руб.

7. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – **6,449 руб./кВт\*ч**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 6,333 руб./кВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 6,604 руб./кВт\*ч.

8. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **2 782 444 руб./МВт\*мес.**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 2 744 893 руб./МВт\*мес.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 2 832 814 руб./МВт\*мес.

9. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **642 руб./МВт\*ч**, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 605 руб./МВт\*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 692 руб./МВт\*ч,

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Марлин» ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 30.12.2020 № 90/4746 ООО «Марлин» сообщило особое мнение к по проекту. Присутствовавшая на заседании Правления представитель организации возражений против принятия проекта постановления не выразила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить НВВ электросетевой организации ООО «Марлин» на 2021 год согласно приложению 35 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Марлин», с календарной разбивкой согласно приложению 36 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **17. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2021 год

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 161-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2638 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий в 2021 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - Пенжинский муниципальный район Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринский муниципальный район Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18),

нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

### **Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

### **Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется ООО «Энергопрогноз-Камчатка», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для ООО «Энергопрогноз-Камчатка». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика ООО «Энергопрогноз-Камчатка» на 2020 год в размере 72,037 млн. кВтч;

- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 72,037 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

**Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд». Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», отсутствуют.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд».

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах

использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - объем покупной электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 72,037млн. кВтч, на общую сумму 1 885 671 тыс. руб., в том числе производства:

- *ООО «Энергопрогноз-Камчатка»* в объёме – 72,037 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **1 885 671 тыс. руб.;**

Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **72,037 млн. кВт\*ч;**

Средний тариф – **26,176 руб./кВт\*ч** (рост относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 104,65 %).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.



Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Аметистовое» Быстринского муниципального района Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 37 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

**18. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2021 год  
(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 162-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2639 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий в 2020 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на

территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

#### **Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

#### **Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

#### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав

Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч», находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется ООО «Вест», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для ООО «Вест». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика ООО «Вест» на 2021 год в размере 7,471 млн. кВтч;

- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 7,471 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

**Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч». Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч», отсутствуют.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч».

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования**

### **организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - экспертом Службы расчет сформирован исходя из объема покупной электрической энергии на 2021 год в размере 7,471 млн. кВтч на общую сумму 218 750 тыс. руб., в том числе производства:

- ООО «Вест» в объеме – 7,471 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **218 750 тыс. руб.;**

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **7,471 млн. кВт\*ч;**

- Средний тариф – **29,281 руб./кВт\*ч.**

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 38 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **19. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», на 2021 год

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 166-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2640 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий в 2021 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - Пенжинский муниципальный район Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии

(мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

#### **Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

#### **Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества.

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

#### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для

расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется ООО «Пенжинская горная компания», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для ООО «Пенжинская горная компания». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика ООО «Пенжинская горная компания» на 2021 год в размере 3,072 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 3,072 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

#### **Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский». Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», отсутствуют.

#### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский».

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых

цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - экспертом Службы расчет сформирован исходя из объема покупной электрической энергии на 2021 год в размере 3,072 млн. кВтч на общую сумму 175 983 тыс. руб., в том числе производства:

- *ООО «Пенжинская горная компания»* в объеме – 3,072 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **175 983 тыс. руб.;**

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **3,072 млн. кВт\*ч;**

- Средний тариф – **57,293 руб./кВт\*ч.**

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.



Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 39 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

**20. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2021 год

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 160-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2637 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической

системой России и техно-логически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

**Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

**Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества.

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

**Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется АО «Корякэнерго», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для АО «Корякэнерго». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика АО «Корякэнерго» на 2021 год в размере 61,171 млн. кВтч;

- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2021 год в размере 61,171 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

**Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское». Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское», отсутствуют.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Карагинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Асачинское».

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах

использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - объем покупной электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 61,171 млн. кВтч, на общую сумму 1 387 602 тыс. руб., в том числе производства:

- *АО «Корякэнерго»* в объёме – 61,171 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы**- по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты**- по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли**- по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **1 387 602 тыс. руб.;**

Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **61,171 млн. кВт\*ч;**

Средний тариф – **22,684 руб./кВт\*ч** (снижение относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 9,25 %).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское» Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 40 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **21. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемой ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края на 2021 год  
(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 167-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2641 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - Укинская губа Карагинского муниципального района Камчатского края, в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней,

предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

**Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

**Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

**Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется ООО «Электрические сети Ивашки», экспертом Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для ООО «Электрические сети Ивашки». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика ООО «Электрические сети Ивашки» на 2021 год в размере 2,000 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 2,000 млн. кВтч. (Таблица П2 прилагается).

**Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края. Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, отсутствуют.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирующую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.
- **Покупная энергия** - экспертом Службы расчет сформирован исходя из

объема покупной электрической энергии на 2021 год в размере 2,000 млн. кВтч на общую сумму 46 424 тыс. руб., в том числе производства:

- ООО «Электрические сети Ивашки» в объёме – 2,000 млн. кВтч (Таблица П12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **46 424 тыс. руб.;**

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **2,000 млн. кВт\*ч;**

- Средний тариф – **23,215 руб./кВт\*ч.** (снижение относительно утвержденного значения 2020 года 16,31%).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической



системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 41 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **22. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2021 год

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 168-ОД, обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2642, проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края на 2021 год, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов

электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

#### **Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

#### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется АО «Корякэнерго», экспертом Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для АО «Корякэнерго». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика АО «Корякэнерго» на 2021 год в размере 7,686 млн. кВтч;

- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2021 год в размере 7,686 млн. кВтч. (Таблица П1.2 прилагается).

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

Экспертами Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края на 2020 год. Результаты представлены в Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, отсутствуют.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - объем покупной электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 7,686 млн. кВтч, на общую сумму 272 798 тыс. руб., в том числе производства:

- АО «Корякэнерго» в объеме – 7,686 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагает утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть - Большерецкого района Камчатского края следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **272 798 тыс. руб.;**

Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **7,686 млн. кВт\*ч;**

Средний тариф – **35,493 руб./кВт\*ч** (снижение на 3,72 % по отношению к утвержденному тарифу на 2020 год).

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность в п. Озерновский Усть-Большерецкого района Камчатского края, покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 42 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **23. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края, на 2021 год

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 25.05.2020 № 169-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» 29.04.2020 № 02-02/06/2643 проведена

экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую в 2020 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### **Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

#### **Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»**

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 20.03.2020 № 02-02/06/1648, заверенной подписью генерального директора организации.

#### **Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»**

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из

бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей**

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

#### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год**

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется АО «КЭС», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для АО «КЭС». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика АО «КЭС» на 2021 год в размере 19,197 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 19,197 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

#### **Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский. Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, отсутствуют.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

- **Вспомогательные материалы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Покупная энергия** - экспертом Службы расчет сформирован исходя из объема покупной электрической энергии на 2021 год в размере 19,197 млн. кВтч на общую сумму 500 226 тыс. руб., в том числе производства:

- АО «КЭС» в объёме – 19,197 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

- **Затраты на оплату труда** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Проезд в отпуск** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Отчисления на социальное страхование** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- **Прочие затраты, в том числе:**

**Командировочные расходы** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Прочие затраты** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли** - по данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **500 226 тыс. руб.;**

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **19,197 млн. кВт\*ч**;
- Средний тариф – **26,058 руб./кВт\*ч**.

С экспертным заключением и проектом постановления ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. возражений не представила.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края) покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 43 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» для населения и приравненным к нему категориям потребителей п. Октябрьский Усть - Большерецкого района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 44 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **24. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 471 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2020 – 2022 годы»

(Болея Г.В.)

**Болея Г.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 22.05.2020 № 156-ОД, заявления ООО «Электрические сети Ивашки» от 30.04.2020 № 390, проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на электрическую энергию производства ООО «Электрические сети Ивашки» на 2020-2022 годы.



**Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности ООО «Электрические сети Ивашки» по производству электрической энергии (мощности) на 2021 год**

**1) *Корректировка операционных (подконтрольных) расходов***

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (ОР<sub>j</sub>), рассчитываются по формуле (42).

Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год составила 26 488 тыс. рублей.

Экспертами рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 1.

Таблица №1

п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			2020 год	2021 год	2022 год
	2	3	4	5	6
.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,039
.	Удельные операционные расходы (УОР) в среднем по субъекту	тыс.р уб./МВт	<b>20 843,304</b>		
.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.р уб./МВт	3 493,696		
.	Соотношение УОР по регулируемой организации к УОР по субъекту		0,168		
.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1
.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	25 825	26 488	27 245

и составят в 2020 году – 25 825 тыс. рублей, в 2021 году – 26 488 тыс. рублей, в 2022 году – 27 245 тыс. рублей.

**2) *Корректировка неподконтрольных расходов***

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 14544 тыс. рублей, в 2021 году – 5572 тыс. рублей, в 2022 году – 5675 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 5572 тыс. рублей, включая следующие расходы:

*Арендная плата, в том числе:*

- плата за аренду земли

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 13 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 13 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- арендная плата ДЭС

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 2833 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 2833 тыс. рублей в соответствии с договором аренды. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

*Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:*

- 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

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 61 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 61 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- Налог на землю

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по

данной статье составят 20 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 20 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

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

- Налог на имущество

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 87 тыс. рублей.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 0 тыс. рублей. Отклонено 87 тыс. руб. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

#### *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 9731 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме 2644 тыс. рублей. Отклонено 7087 тыс. рублей.

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

#### *Амортизация основных средств*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 10009 тыс. руб.

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.

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.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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.

Расходы по данной статье затрат будут являться источником средств для выполнения инвестиционной программы Общества, и будут учтены в неподконтрольных расходах по виду деятельности «Передача электрической энергии». По виду деятельности «Производство электрической энергии (мощности)» экспертом Службы расходы по данной статье отклоняются в полном объеме.

### *Налог на прибыль*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 6549 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 0 тыс. рублей. Отклонено 6549 тыс. руб. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

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

- на 2021 год – 5572 тыс. рублей (снижение на 62,66 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 5675 тыс. рублей.

**3) *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов*** (в том числе топлива)

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических

ресурсов (в том числе топлива) на 2021 год.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 160215 тыс. рублей (расчет в формате таблиц П1.9, П1.10, П1.11 прилагается к Экспертному заключению).

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 165237 тыс. рублей, в 2021 году – 160215 тыс. рублей, в 2022 году – 166462 тыс. рублей.

**4) Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 26195 тыс. руб., на 2021 год – 0 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (-) 3025 тыс. рублей, в 2021 – (-) 8478 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. рублей, в 2021 – 0 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 228776 тыс. рублей;

- в 2021 году – 184010 тыс. рублей

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом сглаживания роста тарифов учтена в сумме 267525 тыс. руб. Сумма 80613 тыс. рублей, признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,6%) в размере 83515 тыс. руб.;

- в 2022 году – 199384 тыс. рублей.

**Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Ивашки», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год**

**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 32 460 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	Единица измерения	Справочно		Долгосрочный период регулирования		
					Утверждено РСТ		
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3		4	5	6	7
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, $I_i$ )			1,047	1,030	1,036	1,039
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, $X_i$ )	%			-	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	305	305	305	305	305
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )				-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00%	0,00%	0%	0%
6	Значение рейтинга эффективности ( $R_i$ )				0,29		
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО ( $x''$ )	%			3%		
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО ( $k_n$ )				0,0071		
9	Значение фактических операционных расходов ТСО ( $Эф.Орех_{m-1}$ )	тыс. руб.			1 000		
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.			31 649		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.			22 154		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими	тыс. руб.			3 334		

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно		Долгосрчный период регулирования		
					Утверждено РСТ		
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3		4	5	6	7
	указаниями 421-э) (Эф.Орех <sub>m+1</sub> )						
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.			-		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.			31 649		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.			9 495		
<b>16</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>31 649</b>	<b>32 460</b>	<b>33 389</b>

и составят в 2020 году – 31649 тыс. руб., в 2021 году – 32460 тыс. руб., в 2022 году – 33389 тыс. руб.

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 – 9187 тыс. рублей, в 2021 году – 16330 тыс. рублей, в 2022 году – 16638 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме 16330 тыс. рублей, в том числе:

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

*- Налог на имущество*

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 48 тыс. рублей.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки

устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в доле, отнесенной на передачу электрической энергии, в размере **135 тыс. рублей**. Расходы на 2022 год приняты на уровне 2021 года.

#### *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 1758 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **7906 тыс. рублей**.

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

#### *Амортизация основных средств*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 507 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.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми 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.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **8289 тыс. рублей**.

Расходы на 2022 год приняты на уровне 2021 года.

**3) Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

*Расходы на капитальные вложения (инвестиции)*

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 0 тыс. руб., на 2021 год – 22732 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

*Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году составят - 27364 тыс. рублей, в 2021 – 0 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.*

*Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. рублей, в 2021 – 17479 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.*

В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:

- в 2020 году – 68200 тыс. рублей;
- в 2021 году – 89011 тыс. рублей;
- в 2022 году – 50027 тыс. рублей.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год** составила 8 827 тыс. рублей.

*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 были рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме **20 472 тыс. руб.**

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов ООО «Электрические сети Ивашки» на 2021 год.

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

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами были выявлен необоснованный доход (расход) в сумме **11 645 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов ООО «Электрические сета Ивашки» на 2021 год.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по структуре производства и распределения электроэнергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагает утвердить на 2021 год для ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 7,073 млн. кВтч (рост относительно утвержденного на 2020 год 98 %);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 359 231 тыс. руб. (рост относительно утвержденного на 2020 год 164 %).

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 275 716 тыс. руб. Дополнительно учтена сумма 83 515 тыс. руб. (с учетом индексации), признанная экономически обоснованной, но не учтенной в целях сглаживания роста тарифов на 2020 год;

3. Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на 2021 год в размере 50,790 руб./кВтч (рост относительно утвержденного на 2020 год на 167 %).

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 30.12.2020 № 1304.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.12.2019 № 471 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки»

потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частью 4<sup>1</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 4<sup>1</sup>.»;

3) дополнить частью 5<sup>1</sup> следующего содержания:

«5<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 5<sup>1</sup>.»;

4) дополнить частями 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup> следующего содержания:

«7<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 9;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 10.

7<sup>2</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Электрические сети Ивашки», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 11.»;

5) приложение 6 изложить в редакции согласно приложению 45 к протоколу;

б) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 5<sup>1</sup>, 9 -11, изложив их в редакции согласно приложениям 46-51 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## 25. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 451 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района 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 22.05.2020 № 157-ОД, заявления ООО «Электрические сети Ивашки» от 30.04.2020 № 390, проведена экспертиза материалов по обоснованности формирования тарифов на производство электрической энергии, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района на 2020-2022 годы.

### *1) Корректировка операционных (подконтрольных) расходов*

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (OPj), рассчитываются по формуле (42).

Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год составила 5 535 тыс. рублей.

Экспертами рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 1.

Таблица №1

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,039

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
2.	Удельные операционные расходы (УОР) в среднем по субъекту	тыс.руб./МВт	<b>20 843,304</b>		
3.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.руб./МВт	1 665,501		
4.	Соотношение УОР по регулируемой организации к УОР по субъекту		0,080		
5.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5396	5535	5715

и составят в 2020 году – 5396 тыс. руб., в 2021 году – 5535 тыс. руб., в 2022 году – 5715 тыс. руб.

## **2) *Корректировка неподконтрольных расходов***

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 6906 тыс. рублей, в 2021 году – 3924 тыс. рублей, в 2022 году – 3960 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 3924 тыс. рублей, включая следующие расходы:

### *Арендная плата, в том числе:*

- арендная плата ДЭС

По расчетам специалистов Общества планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 5844 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 2917 тыс. рублей.

Отклонено 2927 тыс. руб.

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

### *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов Общества планируемые расходы по данной статье на 2021 год составят 1020 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с

учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме 1007 тыс. рублей.

Отклонено 13 тыс. рублей.

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

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

- на 2021 год – 3924 тыс. рублей (снижение на 43,18 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 3960 тыс. рублей.

### **3) *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива)***

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на 2021 год.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2021 год включен в расчет в размере 38 129 тыс. рублей (расчет в формате таблиц П1.9, П1.10, П1.11 прилагается к Экспертному заключению).

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 31632 тыс. рублей, в 2021 году – 38129 тыс. рублей, в 2022 году – 39502 тыс. рублей.

### **4) *Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составила (-) 1178 тыс. рублей.***

#### **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 были рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме **444 тыс. руб.**

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов ООО «Электрические сети Ивашки» на 2021 год.

#### **2) *Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования***

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами были выявлены необоснованный доход (расход) в сумме **1 621 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям

себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2021 год для ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района, следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 2,000 млн. кВтч (125 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 46 424 тыс. руб.

- Тариф на производство электрической энергии на 2021 год в размере – 23,215 руб./кВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 84,5 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 22,661 руб./кВт\*ч,

- на 2 полугодие 2020 года в размере 23,358 руб./кВт\*ч.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 30.12.2020 № 1304.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 451 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 2<sup>1</sup> следующего содержания:

«2<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую деятельности ООО «Электрические сети Ивашки» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района, покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 2<sup>1</sup>.»;

2) дополнить приложением 2<sup>1</sup>, изложив его в редакции согласно приложению 52 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **26. СЛУШАЛИ:**

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 2021 год

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертом Службы подготовлен проект постановления В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 12.10.2020 № 991/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год, в среднем по субъекту Российской Федерации», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в целях доведения тарифов на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую



покупателям на территории Камчатского края за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей.

Предлагаем утвердить и ввести в действие на 2021 год базовые тарифы 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»), с календарной разбивкой по полугодиям согласно тарифному меню.

Возмещение выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края от поставки электрической энергии (мощности) потребителям категории «прочие потребители», а также расхода произведенной электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, нужды водоснабжения и водоотведения на территории Камчатского края, производится от разницы между экономически обоснованным тарифом и базовым уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

Выпадающие доходы гарантирующих поставщиков в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), планируемые на 2021 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Планируемая величина выпадающих доходов на 2020 год
		тыс. руб.
1	ПАО «Камчатскэнерго»	5 830 740,422
2	АО «ЮЭСК»	2 705 521,069
3	АО «Корякэнерго»	936 541,077
4	ООО «Колхоз Ударник»	19 296,473
5	АО «Оссора»	45 965,921
6	ООО «Электрические сети Ивашки»	265 751,358
	<b>Итого</b>	<b>9 803 816,319</b>

Расчет показателей произведен исходя из утвержденных тарифов на 2021 год и прогнозных балансовых показателей на 2021 год, утвержденных приказом ФАС России от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

Энергоснабжающие организации Камчатского края (ООО «Электрические сети Ивашки», ООО «Колхоз Ударник», АО «Корякэнерго», АО «Оссора», АО

«ЮЭСК», ПАО «Камчатскэнерго») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмами выразили согласие с проектом постановления (от 30.12.2020 № 1304, от 29.12.2020 № 313, от 29.12.2020 № 3212/03, от 29.12.2020 № 2154, от 30.12.2020 № 02-04/6046). Присутствующий на заседании правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» Лавриненко Ю.В. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие на 2021 год базовые тарифы 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»), с календарной разбивкой согласно приложению 53 к протоколу.

2. Возмещение выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края от поставки электрической энергии (мощности) потребителям категории «прочие потребители», а также расхода произведенной электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, нужды водоснабжения и водоотведения на территории Камчатского края, производится от разницы между экономически обоснованным тарифом и базовым уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **27. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 429 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям на 2020-2022 годы»

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) были рассмотрены материалы, представленные специалистами АО «Корякэнерго» по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли при расчетах тарифов на электрическую энергию производства АО «Корякэнерго» на 2020-2022 годы (корректировка тарифов 2021 года) (исх. от 28.04.2020 № 1021/03 с дополнениями) и во исполнение приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.05.2020 № 152-ОД.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

**1.1. *Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по производству электрической энергии (мощности) на 2021 год***

***1.1.1. Корректировка операционных расходов (приложение Д1 к Экспертному заключению)***

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ( $OP_j$ ), рассчитываются по формуле.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 374 842 тыс. руб., в 2021 году – 384 453 тыс. руб., в 2022 году – 395 453 тыс. руб.

***1.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов***

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 166 801 тыс. руб., в 2021 году – 127 345 тыс. руб., в 2022 году – 132 439 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 127 345 тыс. рублей, включая следующие расходы:

- ***Арендная плата, концессионная плата*** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей**.

*Отклонено 17 503 тыс. руб.*

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

- ***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*** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **32 тыс. рублей**, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года.

*Отклонено 32 тыс. рублей.*

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

- **расходы на обязательное страхование** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **202 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %.

*Отклонено 23 тыс. рублей.*

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

- **налог на землю, арендная плата за землю** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **2 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года.

*Отклонено 2 тыс. рублей.*

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

- **налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **303 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 8 тыс. руб.*

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

- **налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере **2 638 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 100 тыс. руб.*

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

- **расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **6 202 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 9 500 тыс. рублей.*

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

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **3 199 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 15 138 тыс. руб.*

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

• **Отчисления на социальные нужды** - в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда сложилась в сумме **55**

**768 тыс. рублей.**

*Отклонено 6 351 тыс. руб.*

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

- ***Амортизация основных средств и нематериальных активов***

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 59 000 тыс. рублей (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 43 757 тыс. рублей.*

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

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

- на 2021 год – 127 345 тыс. рублей (снижение на 23,65 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 132 439 тыс. рублей.

***1.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (приложение Д4 к Экспертному заключению)*** в j-том расчетном периоде регулирования (РЭj), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле.

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	1 065 947	1 047 518	1 089 419
2.	Расходы на электрическую энергию	2 174	2 407	2 503
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>1 068 121</b>	<b>1 049 925</b>	<b>1 091 922</b>

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 1 068 121 тыс.

руб., в 2021 году – 1 049 925 тыс. руб., в 2022 году – 1 091 922 тыс. руб.

**1.1.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**1.1.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 23 187 тыс. руб., на 2021 год – 94 888 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**1.1.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (-) 106 177 тыс. рублей, в 2021 – (-) 123 129 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 1 526 773 тыс. руб.;
- в 2021 году – 1 533 483 тыс. руб.;
- в 2022 году – 1 619 814 тыс. руб.

**2. Корректировка необходимой валовой выручки АО «Корякэнерго», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии), на 2021 год**

**14.2.1. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов** (приложение Д.1 к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

$$PP_i = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (УЕ_i - УЕ_{i-1}) / УЕ_i, \quad (4),$$

Индексы потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы приняты экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ ) определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 8 Экспертного заключения.

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 150 316 тыс. руб., в 2021 году – 154 170 тыс. руб., в 2022 году – 158 581 тыс. руб.

**2.2.2. Расчет неподконтрольных расходов (приложение Д.3 к настоящему экспертному заключению)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически

обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

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 – 65 075 тыс. рублей, в 2021 году – 93 385 тыс. рублей, в 2022 году – 97 027 тыс. рублей.**

Величина неподконтрольных расходов *на 2021 год сложилась в сумме 93 385 тыс. рублей* в том числе по статьям расходов:

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

**- расходы на обязательное страхование** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **54 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %, 2020/2019 – 103,2 %.

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

**- налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **77 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

**- налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год и рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и принят в размере **1 569 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

**- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **22 486 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

**- Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **11 599 тыс. рублей**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

• **Отчисления на социальные нужды** – приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **23 998 тыс. рублей.**

*Отклонено 2 733 тыс. рублей.*

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

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **33 603 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

- на 2021 год – 93 385 тыс. рублей (увеличение на 43,5 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 97 027 тыс. рублей.

**2.2.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов** (приложение Д.4 к настоящему Экспертному заключению).

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{cm.nom}, \quad (10)$$

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

В результате уровень расходов АО «Корякэнерго» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо			
2.	Расходы на электрическую энергию	8 961	16 703	17 355
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
<b>6.</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>8 961</b>	<b>16 703</b>	<b>17 355</b>

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.



**2.2.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

**2.2.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере – 84 304 тыс. руб., на 2021 год – 21 543 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**2.2.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (+) 52 320 тыс. рублей, в 2021 году – (-) 10 465 тыс. рублей, в 2022 году - 0 тыс. рублей.

**С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:**

- в 2020 году – 360 976 тыс. руб.;
- в 2021 году – 275 337 тыс. руб.;
- в 2022 году – 272 963 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по прогнозируемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку (НВВ) предприятию, предлагает утвердить на 2021 год для АО «Корякэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 1 869 146 тыс. руб.;
- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере 58,512 млн. кВтч;
- Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую потребителям – 31,945 руб./кВт\*ч (без НДС) – (снижение на 3,77 % от утвержденного на 2020 год).

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Замечания и возражения представлены письмом от 29.12.2020 № 3210/03.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Присутствующая на заседании правления Службы представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

**РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 429 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям на 2020-2022 годы» следующие изменения:

- 1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:  
«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными

территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частью 4<sup>1</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 4<sup>1</sup>.»;

3) дополнить частью 5<sup>1</sup> следующего содержания:

«5<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 5<sup>1</sup>.»;

4) в части 7 слова «на 2020 год,» заменить словами «на 2020-2022 годы,»;

5) дополнить частью 8<sup>1</sup> следующего содержания:

«8<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», предоставляемой прочим потребителям, согласно приложению 9<sup>1</sup>;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Корякэнерго», предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 9<sup>2</sup>.»;

б) дополнить частями 9<sup>1</sup>, 9<sup>2</sup>, следующего содержания:

«9<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Корякэнерго» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 10<sup>1</sup>.

9<sup>2</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Корякэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 10<sup>2</sup>.».

7) приложения 6, 7 изложить в редакции согласно приложениям 54, 55 к протоколу;

8) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 5<sup>1</sup>, 9<sup>1</sup>, 9<sup>2</sup>, 10<sup>1</sup>, 10<sup>2</sup>, изложив их в редакции, согласно приложениям 56-62 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **28. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 431 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 22.05.2020 № 158-ОД, заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2020 № 02-04/2159, (с дополнениями) проведена экспертиза предложений АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее - АО «ЮЭСК») по корректировке тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы (в части тарифов на 2021 год).

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

### **1.1. *Корректировка необходимой валовой выручки в отношении деятельности АО «ЮЭСК» по производству электрической энергии (мощности) на 2021 год***

#### ***1.1.1. Корректировка операционных расходов (приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению)***

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (ОР<sub>j</sub>), рассчитываются по формуле.

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2021 году – 793 506 тыс. руб., в 2022 году – 816 208 тыс. руб.

#### ***1.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов***

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2021 год. Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии Прогнозом.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)		0	0
1.2.	Арендная плата	8 330	8 874	9 220
1.3.	Концессионная плата		0	0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 841	12 939	13 443
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	553	573	595
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	1 485	1 854	1 926
1.4.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	471	486	505
1.4.4.	Налог на транспортные средства	461	489	508
1.4.5.	Водный налог (ГЭС)	236	244	254
1.4.6.	Налог на имущество	12 635	9 293	9 655
1.4.7.			0	0
1.4.8.	иные расходы		0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	151 323	221 855	230 508
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		0	0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	40 111	46 555	48 370
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	49 843	51 787	53 806
	<b>ИТОГО</b>	<b>265 448</b>	<b>342 009</b>	<b>355 347</b>
2.	Налог на прибыль	0	10 500	10 910
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		0	0
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>265 448</b>	<b>352 509</b>	<b>366 257</b>

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2021 году – 352 509 тыс. руб., в 2022 году – 366 257 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложилась в сумме 352 509 тыс. рублей, включая следующие расходы:

**1.1.2.1. Арендная плата, концессионная плата**

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые в 2021 году расходы по данной статье составят 6 922 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **8 874 тыс. рублей**.

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

**- 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** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **573 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %.

*Отклонено 150 тыс. рублей.*

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

**- расходы на обязательное страхование** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **1 854 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %.

*Отклонено 3 769 тыс. рублей.*

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

**- налог на землю, арендная плата за землю** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **486 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год (в доле, отнесенной на производство электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %.

*Отклонено 53 тыс. рублей.*

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

**- налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **489 тыс. рублей** на уровне предложения Общества на 2021 год (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 89 тыс. рублей.*

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

- **водный налог (ГЭС)** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **244 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %.

*Отклонено 192 тыс. рублей.*

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

- **налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год, рассчитан налог на имущество организаций на 2021 год и, с учетом распределения на объекты производства, принят в размере **9 293 тыс. рублей**.

*Отклонено 21 810 тыс. рублей.*

- **расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы на уровне утвержденных затрат на 2020 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 % в доле, относимой на объекты производства, в размере **51 787 тыс. рублей**.

*Отклонено 41 818 тыс. рублей.*

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

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **10 500 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 72 652 тыс. рублей.*

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

**1.1.2.3. Отчисления на социальные нужды** - приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда в сумме **154 861 тыс. рублей**. *Отклонено 2 212 тыс. рублей.*

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

#### **1.1.2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **41 555 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 80 279 тыс. рублей.*

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

- на 2021 год – 352 509 тыс. рублей (увеличение на 32,80 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 366 257 тыс. рублей.

**1.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) (приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению)** в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ<sub>j</sub>), в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на 2021 год.

С учетом произведенных корректировок экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 2 075 289 тыс. рублей, в 2021 году – 1 890 128 тыс. рублей, в 2022 году – 1 963 843 тыс. рублей.

**1.1.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)**

**1.1.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 137 830 тыс. руб., на 2021 год – 410 115 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**1.1.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2021 – 130 934 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2021 году – 3 577 192 тыс. рублей;

- в 2022 году – 3 146 308 тыс. рублей.

**2. Корректировка необходимой валовой выручки АО «ЮЭСК», отнесенной на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год**

**2.2.1. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов** (приложение Д.1 к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

$$ПР_i = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{\text{эл}} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (УЕ_i - УЕ_{i-1}) / УЕ_i, \quad (4),$$

*Индексы потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы приняты экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.*

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )* определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 6 Экспертного заключения.

С учетом корректировки экспертами Службы приняты операционные расходы в 2021 году – 567 435 тыс. руб., в 2022 году – 583 670 тыс. руб.

### **2.2.2. Расчет неподконтрольных расходов (приложение Д.3 к настоящему экспертному заключению)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2021-2022 годах составили: **в 2021 году – 55 841 тыс. рублей, в 2022 году – 58 019 тыс. рублей.**

Величина неподконтрольных расходов *на 2021 год сложилась в сумме 55 841 тыс. рублей.*

**2.2.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит) -** экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **54 490 тыс. рублей**, исходя из прогнозируемого объема транзита и ожидаемого тарифа за оказание услуги по транзиту на 2021 год.

*Отклонено 16 365 тыс. рублей.*

**2.2.2.2. Арендная плата, концессионная плата -** экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей.**

*Отклонено 9 235 тыс. рублей.*

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

**- 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 -** экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей.**

**- расходы на обязательное страхование -** экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей.**

*Отклонено 256 тыс. рублей.*

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

**- налог на землю, арендная плата за землю -** экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **89 тыс. рублей** на уровне



утвержденных затрат на 2020 год (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии), с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2021/2020 – 103,6 %.

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

- **налог на транспортные средства** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **143 тыс. рублей** на уровне предложения Общества (в доле, отнесенной на передачу электрической энергии).

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

- **Водный налог (ГЭС)** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей**.

- **Налог на имущество** - экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2019 год, произведен расчет налога на имущество организаций на 2021 год и принята сумма в размере 1 118 тыс. рублей.

- **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **0 тыс. рублей**.

- **Налог на прибыль** - в расчет НВВ на 2021 год включена величина налога на прибыль в размере **0 тыс. рублей**, (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 8 787 тыс. рублей.*

**2.2.2.4. Отчисления на социальные нужды** - с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **0 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

*Отклонено 99 956 тыс. рублей.*

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

#### **2.2.2.5. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был 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 **0 тыс. рублей** (в доле, отнесенной на услугу по передаче электрической энергии).

*Отклонено 36 185 тыс. рублей.*

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

- на 2021 год – 55 841 тыс. рублей (снижение на 76,75 % по отношению к 2020 году);

- на 2022 год – 58 019 тыс. рублей.

**2.2.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (приложение Д.4 к настоящему Экспертному заключению).**

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{ct.nom}, \quad (10)$$

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

В результате уровень расходов АО «ЮЭСК» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2021 – 2022 годы составит:

		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1.	Расходы на топливо	0	0	0
2.	Расходы на электрическую энергию	74 297	71 572	74 363
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	<b>ИТОГО</b>	<b>74 297</b>	<b>71 572</b>	<b>74 363</b>

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

**2.2.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 к Экспертному заключению)**

**2.2.4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2021 год – 11 446 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

**2.2.4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования** по расчетам экспертов Службы в 2021 году – (-) 308 746 тыс. рублей, в 2022 году - 0 тыс. рублей.

**В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:**

**- в 2021 году – 1 106 510 тыс. рублей;**

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 397 548 тыс. руб. Сумма 684 326 тыс.

рублей, признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,6%) в размере 708 962 тыс. руб.;

**- в 2022 году – 716 051 тыс. рублей.**

Эксперты Службы с учетом вышеизложенных предложений по прогнозируемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку (НВВ) предприятию, предлагают утвердить на 2021 год для АО «ЮЭСК» следующие показатели:

**- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 4 928 688 тыс. руб.**

**- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере 117,100 млн. кВтч;**

**- Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую потребителям – 42,089 руб./кВт\*ч (без НДС) – (рост 125,2 % от утвержденного на 2020 год).**

АО «ЮЭСК» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 30.12.2020 № 02/6037 представлено Особое мнение. Письмом от 30.12.2020 № 02-04/6044 выразила согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

## **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 431 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 3<sup>1</sup> следующего содержания:

«3<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 3<sup>1</sup>.»;

2) дополнить частью 4<sup>1</sup> следующего содержания:

«4<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 4<sup>1</sup>.»;

3) дополнить частью 5<sup>1</sup> следующего содержания:

«5<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 5<sup>1</sup>.»;

4) в части 7 слова «на 2020 год» заменить словами «на 2020-2022 годы»;

5) дополнить частью 8<sup>1</sup> следующего содержания:

«8<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Южные электрические сети Камчатки», поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 9<sup>1</sup>;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Южные электрические сети Камчатки», поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 9<sup>2</sup>.»;

б) дополнить частями 9<sup>1</sup>, 9<sup>2</sup> следующего содержания:

«9<sup>1</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Южные электрические сети Камчатки» другим гарантирующим поставщиком, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 10<sup>1</sup>.

9<sup>2</sup>. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Южные электрические сети Камчатки», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 10<sup>2</sup>.»;

7) приложения 6, 7 изложить в редакции согласно приложениям 63, 64 к протоколу;

8) дополнить приложениями 3<sup>1</sup>, 4<sup>1</sup>, 5<sup>1</sup>, 9<sup>1</sup>, 9<sup>2</sup>, 10<sup>1</sup>, 10<sup>2</sup>, изложив их в редакции согласно приложениям 65-71 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## **29. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий,

осуществляющих деятельность на территории с. Соболево, с. Устьево  
Соболевского муниципального района Камчатского края, на 2021 год  
(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 22.05.2020 № 158-ОД, заявления АО «ЮЭСК» от 30.04.2020 № 02-04/2159 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий в 2021 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика АО «ЮЭСК» - с. Устьево, с. Соболево Соболевского муниципального района Камчатского края, в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания 686/19), от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2021 год

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «ЮЭСК» Мурзинцева В.Ю.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «ЮЭСК» подтверждается справкой, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-550-9886
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://ueskam.ru">http://ueskam.ru</a>

Оценка финансового состояния АО «ЮЭСК»

Результаты анализа финансового состояния АО «ЮЭСК» за 2018-2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

По результатам анализа, финансовое состояние АО «ЮЭСК» за 2019 год оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения.

Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2021 год

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в с. Устьево, с. Соболево Соболевского муниципального района Камчатского края, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен АО «ЮЭСК».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется АО «Корякэнерго», экспертами Службы планируемый объем

покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2021 год для АО «Корякэнерго». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика АО «Корякэнерго» на 2021 год в размере 2,932 млн. кВтч;

- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 2,932 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 прилагается).

Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий на 2021 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2021 года

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность в с. Устьевое, с. Соболево Соболевского муниципального района Камчатского края. Результаты представлены в Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность с. Устьевое, с. Соболево Соболевского муниципального района Камчатского края, отсутствуют.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2019 года

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность с. Устьевое, с. Соболево Соболевского муниципального района Камчатского края.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых АО «ЮЭСК» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2021 год.

**- Вспомогательные материалы**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**- Покупная энергия**

Экспертом Службы расчет сформирован исходя из объема покупной электрической энергии на 2021 год в размере 2,932 млн. кВтч на общую сумму 103 831 тыс. руб., в том числе производства:

- АО «Корякэнерго» в объеме – 2,932 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается).

**- Затраты на оплату труда**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**- Проезд в отпуск**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**- Отчисления на социальное страхование**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**- Прочие затраты, в том числе:****Командировочные расходы**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**Прочие затраты**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли**

По данной статье специалистами АО «ЮЭСК» расходы не заявлены.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2021 год для АО «ЮЭСК» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **103 831 тыс. руб.;**
- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **2,932 млн. кВт\*ч;**
- Средний тариф – **35,409 руб./кВт\*ч.**

АО «ЮЭСК» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмом от 30.12.2020 № 02-04/6044 выразила согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2021 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «ЮЭСК» по объектам электроснабжения



рыбоперерабатывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории с. Соболево, с. Устьевое Соболевского муниципального района Камчатского края, покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 72 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **30. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы»

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.** – в целях приведения в соответствие с действующим законодательством предлагаем внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы» изменение, дополнив приложение 9 примечанием следующего содержания

«<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2021 год – 23 535 тыс. руб.»

ООО «Колхоз Ударник» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 30.12.2020 № 313/1 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ООО «Колхоз Ударник».

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы» изменение, дополнив его примечанием следующего содержания:

«<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2021 год – 23 535 тыс. руб.»

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **31. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 31 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 434 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района на 2020-2022 годы»

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – в соответствии с приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» предлагаем внести в постановление изменение, дополнив приложение 3<sup>1</sup> примечанием следующего содержания:

«<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2021 год – 51 294 тыс. руб.».

Письмом от 29.12.2020 № 2154 АО «Оссора» сообщило об отсутствии замечаний и предложений по проекту.

Ассоциация «НП Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена, выразило позицию «Против» принятия решения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 434 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО «Оссора» потребителям с. Карага Карагинского района на 2020-2022 годы» изменение, дополнив приложение 3<sup>1</sup> примечанием следующего содержания:

«<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2021 год – 51 294 тыс. руб.».

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова