

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

31.07.2024 № 63

15:00

Присутствовали:

Лопатникова  
Марина Викторовна - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;

Затюра  
Ольга Борисовна - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Пегурова  
Мария Вадимовна - советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Хоич  
Анастасия Анатольевна - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председательствующий;

Корней  
Кристина Александровна - ведущий специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Приглашенные:

Лавриненко  
Юлия Владимировна - заместитель генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» по экономике и финансам.

### Повестка:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Тымлатский рыбокомбинат» объекта ВРУ-04 кВ «Дом культуры» по индивидуальному проекту  
(Доклад Цымбал Г.А., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об исполнении предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 (Доклад Цымбал Г.А., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

### **1. СЛУШАЛИ:**

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Тымлатский рыбокомбинат» объекта ВРУ-04 кВ «Дом культуры» по индивидуальному проекту

**Цымбал Г.А.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по заявлению энергоснабжающей организации АО «Корякэнерго» (далее – Общество) от 17.06.2024 № 1368/03 (с дополнениями от 25.06.2024 № 1445/03) проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» 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», Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения № 861), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания № 490/22).

### **Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат»**

Для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» по индивидуальному проекту Обществом представлены следующие материалы:

- заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
- пояснительная записка по осуществлению технологического присоединения по индивидуальному проекту;
- расчет стоимости мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний № 490/22;

– расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» по индивидуальному проекту;

– заявка заявителя;

– локальный сметный расчет «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с.Тымлат до участка заявителя Карагинский район Камчатский край»;

– расчет стоимости «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с.Тымлат до участка заявителя Карагинский район Камчатский край» согласно УНЦ типовых технологических решений по приказу Министерства энергетики РФ от 26.02.2024 № 131.

– проект договора об осуществлении технологического присоединения объекта к электрическим сетям с приложением технических условий для присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с проектом технических условий, являющимися неотъемлемым приложением к договору, характеристика объектов присоединения по заявке ООО «Тымлатский рыбокомбинат»:

– категория по надежности - 3;

– класс напряжения – 0,4 кВ;

– максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 110 кВт.

В расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Обществом предлагается принять расходы в общем объеме **58,151 тыс. руб. (без НДС)**, в том числе:

1) Расходы АО «Корякэнерго» на выполнение обязательных мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, для заявителя, присоединяющегося к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, в размере 20,887 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

а) покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю в размере 6,990 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

б) покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 13,897 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

2) Расходы АО «Корякэнерго» на средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения в размере 37,264 тыс. руб. за точку учета (без НДС);

Расходы АО «Корякэнерго» на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат»: реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с.Тымлат до участка заявителя в Карагинском районе Камчатского края, и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в размере 1 323,496 тыс. руб. (без НДС).

**На основании анализа представленных материалов эксперт Службы представляет свои выводы и предложения:**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту устанавливается только при наличии оснований, предусмотренных главой III Правил технологического присоединения № 861.

Критерии наличия технической возможности технологического присоединения определены пунктом 28 Правил технологического присоединения № 861. В соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения № 861 в случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил технологического присоединения № 861 критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует. Включение мероприятий по реконструкции или расширению (строительству новых) объектов электросетевого хозяйства и (или) мероприятий по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в инвестиционные программы сетевых организаций, в том числе смежных сетевых организаций, и (или) наличие обязательств производителей электрической энергии по предоставлению мощности, предусматривающих осуществление указанных мероприятий, означают наличие технической возможности технологического присоединения и являются основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах а) - г) пункта 28 Правил технологического присоединения № 861.

В соответствии с представленным пакетом документов по данному проекту:

а) сохраняются условия электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) необходимость реконструкции или расширения (строительства новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;

г) обеспечиваются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимые параметры электроэнергетического режима энергосистемы.

На основании изложенного, у Общества отсутствует техническая возможность технологического присоединения по подпунктам б-в) пункта 28 Правил технологического присоединения № 861. В инвестиционной программе Общества отсутствуют мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, обозначенных в технических условиях.

Таким образом, плата за технологическое присоединение должна устанавливаться по индивидуальному проекту, в соответствии с Главой V Методических указаний № 490/22.

**Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:**

**$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$  (тыс. руб.), где:**

**P** - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

**P<sub>и</sub>** - расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям.

**P<sub>тп</sub>** - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Расчет стоимости мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний № 490/22, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения**

В соответствии с постановлением Службы от 27.10.2023 № 108-Н «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год» стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах

периода регулирования) на 2024 год утверждена в размере **20,887 тыс. руб.** за одно присоединение (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 6,990 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

- выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя в размере 13,897 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

Отклонение от расчета АО «Корякэнерго» составит 0,000 тыс. руб. (без НДС).

**Расчет расходов на выполнение мероприятий «последняя миля» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям.**

Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» по индивидуальному проекту не заявлены, «последняя миля» отсутствует.

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определяются в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с постановлением РСТ Камчатского края от 27.10.2023 № 108-Н стандартизированная тарифная ставка  $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  - расходы на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения составляет **37,264 тыс. руб. (без НДС) за 1 точку учета:**

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.		
				Ставка	Всего	принято РСТ Камчатского края
1	2	3	4	5	6	7
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	за точку учета	1	$C_{8.2.2}$	37,264	37,264
2	<b>ИТОГО</b>					<b>37,264</b>

**Расчет расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации**

АО «Корякэнерго» расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации не заявлены.

**Расчет расходов сетевой организации, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования**

Дополнительному учету подлежат, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расходы на реконструкцию ВЛ-0,4 кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с.Тымлат до участка заявителя в Карагинском районе Камчатского края, в общей сумме 1 132,185 тыс. руб. (без НДС).

без НДС					
№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Предложение АО «Корякэнерго»	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение
	<b>Всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 323,496</b>	<b>1 132,185</b>	<b>-191,311</b>
1.1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с. Тымлат до участка заявителя Карагинский район Камчатский край	тыс. руб.	1 248,496	1 057,185	-191,311
1.2.	Разработка проектно-сметной документации	тыс. руб.	75,000	75,000	0

Следует отметить, что данные расходы скорректированы экспертом, исходя из стоимости льготного авиаперелета к месту выполнения требуемой реконструкции по маршруту Петропавловск-Камчатский-Тиличики-Тымлат и обратно, а также с учетом командировочных расходов, сформированных исходя из стоимости проживания и суточных.

Таким образом, дополнительному учету подлежат, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, расходы в общей сумме **1 132,185** тыс. руб. (без НДС), что не превышает расчет по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго от 26.02.2024 №131. Отклонение от расчета АО «Корякэнерго» составит (-) 191,311 тыс. руб. (без НДС).

На основании вышеизложенного, экспертом предлагается к утверждению экономически обоснованные расходы в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» объекта ВРУ-0,4 кВ «Дом культуры» по индивидуальному проекту в размере **58,151 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний – **20,887 тыс. руб.** (без НДС);
- расходы АО «Корякэнерго» на средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения в размере **37,264 тыс. руб.** за точку учета (без НДС);
- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0 тыс. руб.** (без НДС).

Расходы АО «Корякэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя ООО «Тымлатский рыбокомбинат» объекта ВРУ-0,4 кВ «Дом культуры» по индивидуальному проекту к электрическим сетям АО «Корякэнерго», а именно реконструкция ВЛ-0,4кВ фидер «Дом культуры» от ДЭС-23 с.

Тымлат до участка заявителя Карагинский район Камчатский край, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят **1 132,185 тыс. руб.** (без НДС).

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.07.2024 № 1682/03 представлено особое мнение, выраженное в части исключения из сметного расчета экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров воздушным транспортном с перерасчетом по сниженному тарифу, применяемых для граждан РФ, постоянно или преимущественно проживающих на территории Камчатского края.

По мнению АО «Корякэнерго» для выполнения мероприятий по технологическому присоединению, АО «Корякэнерго» будет привлекать подрядную организацию, в связи с чем обязано провести торговые процедуры если иное не предусмотрено законодательством РФ. При проведении торговых процедур необходимо следовать требованиям Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», в котором предусмотрено, что стоимость товаров и услуг должна быть сформирована исходя из условий, что ни один из участников торгов, не должен оказаться в условиях заведомо не выгодных относительно других участников. Включение затрат на проезд рабочих Петропавловск-Камчатский-Тилички-Тымлат и обратно в пределах Камчатского края по льготным тарифам является ограничением конкуренции и, следовательно, не может приниматься, для ценообразования при планировании стоимости работ.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** с материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

**Ассоциация «НП Совет Рынка»** ознакомлена с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 17.05.2024 № СР-02/24-1683 в адрес Службы представлена информация об отсутствии представителя Ассоциации. Исходя из пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97, временное отсутствие в составе коллегиального органа представителя Ассоциации не является препятствием для проведения заседаний коллегиального органа и принятия соответствующих решений.

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Корякэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Тымлатский рыбокомбинат» объекта ВРУ-04 кВ «Дом культуры» по индивидуальному проекту в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)



## **2. СЛУШАЛИ:**

Об исполнении предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24

**Цымбал Г.А.** – по итогам внеплановой документарной проверки РСТ Камчатского края, проведенной Камчатским УФАС России на основании приказа от 09.01.2024 № 1/24, в том числе акта проверки Камчатского УФАС России от 09.02.2024 № 1 (далее – Акт проверки), Службой получено предписание ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 (далее – Предписание) об устранении нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

По пункту 2 Предписания. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ПАО «Камчатскэнерго» при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в соответствии с мотивировочной частью предписания, отразив соответствующий анализ в экспертных заключениях (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение) в соответствии с пунктом 29 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, по статье затрат «Расходы на топливо» на 2024 год.

По пункту 3 Предписания. По результатам исполнения пункта 2 предписания исполнительному органу Камчатского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в срок до 01.08.2024 пересмотреть величину необходимой валовой выручки ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, и настоящим предписанием, исключив выявленные экономически необоснованные расходы из необходимой валовой выручки ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год.

По пункту 4 Предписания. По результатам исполнения пунктов 2, 3 предписания исполнительному органу Камчатского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения не позднее 01.08.2024 пересмотреть и ввести в действие тарифы в сфере теплоснабжения для ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год.

По пункту 5 Предписания. Исполнительному органу Камчатского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения не позднее 01.08.2024 при необходимости пересмотреть и ввести в действие тарифы на тепловую энергию для единой теплоснабжающей организации, в составе необходимой валовой выручки которой учтены расходы на покупную тепловую энергию от ПАО «Камчатскэнерго» на 2024 год.

Во исполнение пункта 2 Предписания в части Петропавловск-Камчатского городского округа.

В рамках исполнения данного пункта Предписания экспертом Службы произведен дополнительный анализ по статье затрат «Расходы на топливо» и расчет расходов с учетом следующего.

### **1.1. Плановая (расчетная) цена на топливо**

Согласно пункту 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое не подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо, определяемая как сумма следующих расходов: плановая расчетная цена на топливо (без учета затрат на доставку (перевозку) и хранение), плановая (расчетная) стоимость доставки (перевозки), плановая (расчетная) стоимость хранения;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1075 плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные

параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

#### 1.1.1. Цены на природный газ

Оптовая цена на газ

Приказом ФАС России от 28.11.2023 № 909/23 утверждены оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, потребителям Камчатского края (кроме Соболевского района) в размере:

7 274,05 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года,

8 088,74 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года.

Указанные цены установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 м<sup>3</sup>), приведенную к расчетной объемной теплоте сгорания 8400 ккал/м<sup>3</sup> (35 169 кДж/м<sup>3</sup>).

В случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания природного газа от 8400 ккал/м<sup>3</sup> расчет должен выполняться исходя из представленных ПАО «Камчатскэнерго» паспортов качества газа ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Коэффициент теплоты сгорания рассчитывается ежемесячно в соответствии с Актами поданного – принятого газа к Договору 89к-4-0001/18 от 01.11.2017 и паспортами газа. Среднемесячную теплоту сгорания за 2023 год составила 8 495 Ккал/м<sup>3</sup>.

#### Среднемесячная теплота сгорания за 2022 год (Ккал/м<sup>3</sup>)

Период												
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Среднее значение за период
2022 год												
8474	8479	8484	8472	8460	8460	8458	8477	8477	8486	8493	8489	8476

$$(8474+8479+8484+8472+8460+8460+8458+8477+8477+8486+8493+8489)/12 = 8476$$

#### Среднемесячная теплота сгорания за 2023 год (Ккал/м<sup>3</sup>)

Период												
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Среднее значение за период

2023 год												
8486	8491	8493	8493	8498	8496	8508	8501	8510	8484	8489	8493	8495
$(8486 + 8491 + 8493 + 8493 + 8498 + 8496 + 8508 + 8501 + 8510 + 8484 + 8489 + 8493)/12 = 8495$												

В результате отклонения фактической объемной теплоты сгорания от 8400 ккал/м<sup>3</sup> (35 169 кДж/м<sup>3</sup>) произведен расчет цен, принимаемых Региональной службой в расчет следующим образом:

цена на 1 полугодие 2024 года =  $7274,05 / 8400 * 8495 = 7356,32$  руб./ 1000 м<sup>3</sup>;

цена на 2 полугодие 2024 года =  $8088,74 / 8400 * 8495 = 8180,22$  руб./ 1000 м<sup>3</sup>.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги

Приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 утверждена плата за снабженческо-сбытовые услуги (руб. за 1000 м<sup>3</sup>) для АО «Газпром газораспределение дальний восток» для потребителей Камчатского края в следующих размерах:

Объем потребления газа, млн м <sup>3</sup> /год	ПССУ, руб. за 1000 м <sup>3</sup>
свыше 500	119,74
от 100 до 500 включительно	149,68
от 10 до 100 включительно	155,66
от 1 до 10 включительно	178,99
от 0,1 до 1 включительно	195,26
от 0,01 до 0,1 включительно	211,53
до 0,01 включительно	227,80
Население	235,55

Плата за снабженческо-сбытовые услуги (далее – ПССУ), оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» на территории Камчатского края, рассчитана Региональной службой в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере:

149,68 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

149,68 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

Тариф на услуги по транспортировке газа

Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 утверждены тарифы на услуги по газораспределительным сетям (руб. за 1000 м<sup>3</sup>) для АО «Газпром газораспределение дальний восток» для потребителей Камчатского края в следующих размерах:

Объем потребления газа, млн м <sup>3</sup> /год	с 01.12.2022	с 01.07.2024	с 01.07.2025
свыше 500	655,96	701,88	751,01
от 100 до 500 включительно	820,33	877,75	939,19
от 10 до 100 включительно	853,28	913,01	976,92
от 1 до 10 включительно	902,34	965,50	1 033,09
от 0,1 до 1 включительно	985,01	1 053,96	1 127,74
от 0,01 до 0,1 включительно	1 066,38	1 141,03	1 220,90
до 0,01 включительно	1 148,41	1 228,80	1 314,82
Население	1 148,49	1 228,88	1 314,90

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края принят Региональной службой в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 в размере:

820,33 руб. на 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

877,75 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

#### Специальная надбавка.

Постановлением Региональной службы от 15.02.2023 № 21-Н «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края для финансирования программы газификации» (с изм. от 15.09.2023, от 26.09.2023) установлен для всех групп потребителей (кроме населения) размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края для финансирования программы газификации в размере:

с 16.02.2023 по 21.09.2023 - 252,67 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС);

с 22.09.2023 по 31.12.2023 – 293,23 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС);

с 01.01.2024 по 31.12.2024 – 302,89 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС).

В расчет цены на природный газ на 2024 год специальная надбавка принята Региональной службой в соответствии с постановлением Региональной службы от 15.02.2023 № 21-Н (с изм. от 15.09.2023, от 26.09.2023) в размере:

302,89 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

302,89 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

В результате произведенных расчетов цена на природный газ на 2024 год принята в расчет Региональной службой в размере:

8629,22 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года

(7356,32 руб./ млн м<sup>3</sup> + 149,68 руб./ млн м<sup>3</sup> + 820,33 руб./ млн м<sup>3</sup> + 302,89 руб./ 1000 м<sup>3</sup> = 8629,22 руб./ млн м<sup>3</sup>);

9510,54 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года

(8180,22 руб./ млн м<sup>3</sup> + 149,68 руб./ млн м<sup>3</sup> + 877,75 руб./ млн м<sup>3</sup> + 302,89 руб./ 1000 м<sup>3</sup> = 9510,54 руб./ млн м<sup>3</sup>).

С учетом принятой в расчет цены на природный газ и прогнозируемых объемов поставки газа на 2024 год, размер расходов составит 495 268 тыс. руб., в том числе на пар 209 тыс. руб.:

Наименование электростанции (котельной)	Вид топлива	Расход топлива		Переводной коэффициент	Цена топлива (без НДС)	Стоимость натурального топлива (без НДС), тыс. руб.
		тыс. туг.	тыс. тнт; млн. куб. м		руб./тыс. куб. м	
1	2	3	4	5	6	7

Камчатские ТЭЦ	газ	51,179	42,297	1,21	9 053,47	382 328
в т.ч. ТЭЦ-1	газ	2,247	1,857	1,21	9 161,44	17 013
1 полугодие 2024 года	газ	0,890	0,736	1,21	8 629,22	6 348
2 полугодие 2024 года	газ	1,357	1,121	1,21	9 510,54	10 665
в т.ч. ТЭЦ-2	газ	48,904	40,417	1,21	9 033,57	365 107
1 полугодие 2024 года	газ	26,467	21,873	1,21	8 629,22	188 750
2 полугодие 2024 года	газ	22,437	18,543	1,21	9 510,54	176 357
ТЭЦ-2 (пар)	газ	0,028	0,023	1,21	9 118,84	209
1 полугодие 2024 года	газ	0,012	0,010	1,21	8 629,22	88
2 полугодие 2024 года	газ	0,015	0,013	1,21	9 510,54	121
Коммунальная энергетика	газ	15,190	12,553	1,21	8 996,75	112 940
1 полугодие 2024 года	газ	8,855	7,318	1,21	8 629,22	63 152
2 полугодие 2024 года	газ	6,334	5,235	1,21	9 510,54	49 788
Всего ЭСО (ГК)		66,368	54,850			495 268
Всего ЭСО (ГК) баз пара						495 059

Затраты на природный газ, учтены в тарифах в размере 505 860 тыс. руб.

Отклонение от принятой в расчет стоимости до исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 составляет 10801 тыс. руб.

### 1.1.2. Цена на топочный мазут

Региональной службой дополнительно проведен анализ затрат на топочный мазут.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базо-

вый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);  
цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;  
динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

### **Топочный мазут**

Топочный мазут закупался в 2023 году ПАО «Камчатскэнерго» от ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» (далее - ПАО «НК «Роснефть»).

ПАО «НК «Роснефть» является единственным производителем топочного мазута марки М-100, 1,5 малозольный, способным обеспечить годовую потребность ПАО «Камчатскэнерго» и располагающим соответствующими производительными мощностями в Сибири и на Дальнем Востоке.

Цена топочного мазута данной марки производителя, размещается на торговой площадке АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Биржа) <https://spimex.com/>.

Поставка топлива осуществлялась в рамках договоров поставки мазута № 100021/0750Д от 06.12.2021 (со сроком действия до 31.01.2023) и № 100022/05750Д от 25.10.2022 (со сроком действия до 31.01.2024).

Региональной службой дополнительно проведен анализ фактических поставок топлива за 2023 года, который сложился в следующих показателях:

2023 год	ДС к договору с ПАО «НК «Роснефть»		Цена, руб./тнт без НДС	Объем, тонн	Сумма, руб. без НДС
	№	дата			
1	2	3	4	5	6
январь	100022/05750Д002	31.01.2023	11889,17	16 012,08	190 370 341,18
февраль	100022/05750Д003	22.02.2023	14765,85	25 014,26	369 356 811,04
март	100022/05750Д005	22.03.2023	18333,35	31 958,50	585 906 365,99
апрель	100022/05750Д006	27.04.2023	21077,50	32 000,80	674 496 862,00
май	100022/05750Д007	25.05.2023	21671,70	15 969,60	346 088 380,32
июль	100022/05750Д008	25.07.2023	28799,20	32 017,06	922 065 714,36
август	100022/05750Д009	25.08.2023	31972,50	24 010,22	767 666 758,95
сентябрь	100022/05750Д011	22.09.2023	36869,17	16 016,84	590 527 596,82
октябрь	100022/05750Д013	24.10.2023	31952,50	10 965,42	350 372 582,55
ноябрь	100022/05750Д014	23.11.2023	26720,85	27 018,44	721 955 682,48
всего			23892,68	230 983,22	5 518 807 095,69
Средневзвешенное значение по Бирже за 2023 год, руб./тнт без НДС					24 150,17

В результате данного анализа определено, что фактическая цена поставки топочного мазута в 2023 году сложилась 23 892,68 руб./тнт без НДС, при средневзвешенном значении на Бирже за 2023 год в размере 24150,17 руб./тнт без НДС.

Цена на топочный мазут на 2024 год определена Региональной службой в соответствии с представленными фактическими поставками топлива с января по август 2023 года в размере 23 734,12 руб./тнт (без НДС). Дополнительно учтен индекс потребительских цен на нефтепродукты в размере 107,7% с 2 полугодия 2024 года. В результате цена учтена в размере 25 561,65 руб./тнт (без НДС).

С учетом дополнительно проведенного анализа цена мазута, принятая в расчет на 2024 год от сложившейся за истекший период 2023 года, не превышает фактически сложившуюся в 2023 году.

Цена мазута за 2023 год, руб./тнт без НДС		
Фактическая	Средневзвешенная по Бирже	Принятая в расчет тарифа
23 892,68	24150,17	23 734,12
Отклонение от фактической, руб./тнт без НДС		-158,56
Отклонение от средневзвешенной по Бирже, руб./тнт без НДС		-416,05

### ЖД доставка

Транспортные услуги по перевозке топочного мазута в 2023 году осуществлялись АО «РЖД» на объекты генерации ПАО «Камчатскэнерго» в рамках договоров с ПАО «НК «Роснефть» № 100021/0750Д от 06.12.2021 (со сроком действия до



31.01.2023) и № 100022/05750Д от 25.10.2022 (со сроком действия до 31.01.2024), выступающего агентом.

Цена ЖД доставки в рамках выставяемых счетов до ноября 2023 год составляла 7228 руб./тнт без НДС, с ноября 2023 года цена составила 7917,35 руб./тнт без НДС.

2023 год	Счет ПАО "НК "Роснефть"		Цена, руб./тнт без НДС	Объем, тонн	Сумма, руб. без НДС
	№	дата			
1	2	3	4	5	6
январь	52167151	31.01.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
февраль	52172511	22.02.2023	7228,00	25 000,00	180 700 000,00
март	52178628	22.03.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00
апрель	52183934	27.04.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00
май	52187209	25.05.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
июль	52192080	25.07.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00
август	52193969	25.08.2023	7228,00	24 000,00	173 472 000,00
сентябрь	52196776	22.09.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
октябрь	52199234	24.10.2023	7228,00	11 000,00	79 508 000,00
ноябрь	52203501	23.11.2023	7917,35	27 000,00	213 768 450,00
всего			7 308,57	231 000,00	1 688 280 450,00

Дополнительно проеден анализ стоимости доставки по Бирже, которая была взята с официального сайта [https://spimex.com/markets/oil\\_products/rzd/](https://spimex.com/markets/oil_products/rzd/). Стоимость доставки (транспортных тарифов) производится согласно Прейскуранту № 10-01 «Тарифы на перевозки грузов и услуги инфраструктуры, выполненные российскими железными дорогами».

Данный показатель по тарифному калькулятору Биржи на конкретную дату по выбору (за предыдущий период) в свободном доступе отсутствует. Формирование производилось выборочно 18.11.2023 года.

В период формирования расчетов были взяты за основу следующие показатели:  
доставка типом вагона «цистерны для нефтепродуктов»,  
при отсутствии собственного вагона,  
от станции отправления «Суховская 932207 Восточно-Сибирская жд»,  
до станции назначения «Крабовая 985401 Дальневосточная ЖД»,  
груз «топочный мазут 22106 неопасный неохраняемый»,  
вес отправки на вагон 62, грузоподъемность 66,  
число вагонов – 1,  
число осей – 4.

В результате выбранных параметров результаты расчета составили 9116,69 руб./тонну без НДС или 10940,03 руб./тонну с НДС (скрин прилагается).

В результате произведенного сравнения, в расчет принята стоимость доставки в рамках договоров с ПАО «НК «Роснефть» в размере 7228 руб./тнт без НДС.

Дополнительно в рамках договора осуществляется Вознаграждение за организацию транспортировки НП, которое составляет 10 руб./тнт без НДС.

В результате, Региональной службой в расчет принята фактическая цена 2023 года - 7 238 руб./тнт (без НДС): 7228,00 руб./тнт без НДС + 10,00 руб./тнт без НДС, с применением индекса потребительских цен на транспортировку в размере 107,6% с 2 полугодия 2024 года. В результате цена учтена в размере 7788,09 руб./тнт без НДС.

### **Фрахт и перевалка**

Сюрвейерские работы в порту Находка

Вся информация по договору размещена по адресу <https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=15193001>.

Закупка производилась способом «Упрощенная закупка».

Закупка производилась у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

Обществом представлена аналитическая записка о результатах анализа технико-коммерческих предложений в рамках упрощенной закупки по лоту № 27500-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭНСюрвейерские работы в порту Находка (далее – аналитическая записка).

В рамках проводимой упрощенной закупки были направлены ООО «Римско-Находка», ООО «Касатка», ООО «Восток Сюрвей» запросы коммерческих предложений, получено и проанализировано 3. Наиболее выгодным по цене является предложение ООО «Восток Сюрвей».

В результате заключен договор № 27500-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭН от 08.12.2022 (сюрвейер Находка 2023).

Сюрвейерские работы в порту Петропавловск-Камчатский

Вся информация по договору размещена по адресу <https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=15193507>.

Закупка производилась способом «Упрощенная закупка».

Обществом представлена аналитическая записка о результатах анализа технико-коммерческих предложений в рамках упрощенной закупки по лоту № 27600-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭн Сюрвейерские работы в порту Петропавловск-Камчатский (далее – аналитическая записка).

В рамках проводимой упрощенной закупки были направлены ООО «Сювейер», ООО «Петролеум инспектор», ООО «Кариоко» запросы коммерческих предложений, получено и проанализировано 3. Наиболее выгодным по цене является предложение ООО «Сюрвейер».

В результате заключен договор № 27600-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭн от 08.12.2022 (сюрвейер Петропавловск-Камчатский 2023).

Комплексные транспортно-экспедиционные услуги (хранение, перевалка) в порту Находка

Вся информация по договору размещена по адресу <https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=15408866>.

Закупка производилась у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

В результате заключен договор с № 2240122/0675Д от 15.12.2022, со сроком до 31.12.2023 года с Доп. соглашением № 2 от 25.05.2023.

На 2024 год заключен Договор об оказании ТЭУ № 2240123-0709Д от 29.11.2023 (перевалка РН Морской терминал Находка 2024).

### **Морская перевозка топочного мазута**

По результатам проведенной закупочной процедуры по лоту № 70000-ОСН ТОПЛИВО-2022-КамчЭН и на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от 16.08.2022 № 584, заключен договор с АО «РусГидро Логистика» по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/70 от 23.09.2022 (2022-2023) с Доп. соглашением № 1 от 19.06.2023 к договору по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/70 от 23.09.2022 порт Находка (нефтяной терминал ООО «РН-Морской терминал Находка») – порт Петропавловск-Камчатский (причал для слива жидкого топлива станции ТЭЦ-1 ПАО «Камчатскэнерго») с 20.09.2022 по 31.08.2023.

Ставка фрахта (стоимость перевозки одной тонны груза) составляет 2340,16 рублей за одну метрическую тонну без НДС и остается неизменной на протяжении всего срока действия договора.

По результатам проведенной закупочной процедуры по лоту № 73500-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭн и на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от «29» июня 2023 г. № 276, заключен договор с АО «РусГидро Логистика» по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/82 от 20.07.2023 (2023-2024) с Доп. соглашением № 1 от 28.08.2023 к договору по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/82 от 20.07.2027 порт Находка (нефтяной терминал ООО «РН-Морской терминал Находка») – порт Петропавловск-Камчатский (причал для слива жидкого топлива станции ТЭЦ-1 ПАО «Камчатскэнерго») с 01.08.2023 по 31.08.2024.

Ставка фрахта (стоимость перевозки одной тонны груза) составляет 3 158,00 рублей за одну метрическую тонну без НДС (при танкерной партии не менее 14 000 тонн) и остается неизменной на протяжении всего срока действия договора.

Оценив фактически сложившиеся затраты, складывающиеся на 1 тонну топочного мазута с 1 августа в рамках заключенных договоров поставки, Региональной службой определен прогнозный размер на уровне 4033,77 руб./тнт (без НДС), который состоит из морской доставки в размере 3158 руб./тнт (без НДС), комплексные ТЭУ в размере 803 руб./тнт (без НДС) и сюрвейерские работы в размере 72,77 руб./тнт (без НДС). Дополнительно учтен индекс потребительских цен на транспортировку в размере 106,1% с 2 полугодия 2024 года.

В результате цена учтена в размере 4 279,83 руб./тнт (без НДС).

С учетом всех составляющих стоимость топочного мазута на камчатских ТЭЦ принята в расчет в размере 37 629,57 руб./тнт (без НДС), в том числе:

цена на топочный мазут – 25 561,65 руб./тнт (без НДС);

ЖД доставка – 7788,09 руб./тнт (без НДС);  
Фрахт и перевалка – 4 279,83 руб./тнт (без НДС).

В рамках поставки топочного мазута на котельные дополнительно учитывалась стоимость перевозки на котельные г. Петропавловск-Камчатского в рамках договора с АО «Транспортная компания РусГидро» от 22.08.2021 № 11-10/55, заключенного на 3 года, с учетом доп. соглашения от 10.03.2023 № 1 (на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от 24.01.2023 № 023). Стоимость доставки определена доп. соглашением.

Доставка на 2023 год составляет 47,18 руб. за 1 тн/км (без НДС) от камчатской ТЭЦ (ул. Степная,50) до котельных.

С учетом оценки складывающейся средней цены в рамках перевозки мазута до котельных г. Петропавловск-Камчатского/, Региональной службой в расчет принята стоимость на 1 тонну исходя из факта 1 полугодия 2023 года в размере 591,46 руб./тнт (без НДС) с применением индексов потребительских цен на транспортировку 2023 года 106,3% и на 2024 год – 107,6%.

В результате стоимость мазута для котельных составила 628,73 руб./тнт (без НДС) в 1 полугодии 2024 года (591,46 руб./тнт (без НДС) \* 1,063) и 676,51 руб./тнт (без НДС) во 2 полугодии 2024 года (628,73 руб./тнт (без НДС) \* 1,076).

С учетом всех составляющих стоимость топочного мазута на котельных г. Петропавловска-Камчатского принята в расчет в размерах:

в 1 полугодии 2024 года – 38 258,30 руб./тнт (без НДС),  
во 2 полугодии 2024 года – 38 306,08 руб./тнт (без НДС).

### **1.1.3. Цена на уголь**

По результатам проведенной конкурентной процедуры по лоту № 92800-ОСН ТОПЛИВО-2022-КамчЭн и на основании протокола от «09» августа 2022 г. № 3-ВП, заключен договор с ООО «КМП» № 92800-ОСН ТОПЛИВО-2022-КамчЭн от 23.08.2022 о поставке угля каменного марки Д.

Цена одной тонны Товара надлежащего качества без НДС составляет 10 541,21 рубля.

В рамках поставки угля на котельные дополнительно учитывалась стоимость перевозки на котельные г. Петропавловск-Камчатского в рамках договора с АО «Транспортная компания РусГидро» от 02.08.2021 № 11-10/54, заключенного на 3 года с учетом доп. соглашения от 26.04.2023 № 1 (на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от 28.03.2023 № 125). Стоимость доставки определена доп. соглашением.

Доставка на 2023 год составляет:

по май 2023 – 15,72 руб. за 1 тн/км (без НДС) из порта г. Петропавловска-Камчатского до котельных;

с сентября 2023 по май 2024 – 16,29 руб. за 1 тн/км (без НДС) из порта г. Петропавловска-Камчатского до котельных.

С учетом оценки складывающейся средней цены в рамках перевозки мазута до котельных г. Петропавловск-Камчатского/, Региональной службой в расчет принята

стоимость на 1 тонну исходя из факта 1 полугодия 2023 года в размере 271,44 руб./тнт (без НДС) с применением индекса потребительских цен 2024 года 104,7%.

В результате стоимость угля на котельных составила 284,19 руб./тнт (без НДС) (271,44 руб./тнт (без НДС) \* 1,047).

С учетом всех составляющих стоимость угля на котельных г. Петропавловска-Камчатского принята в расчет на 2024 год в размере 11320,84 руб./тнт (без НДС) ( $11\ 036,65 + 284,19 = 11\ 320,84$  руб./тнт).

С учетом всего вышеобозначенного, топливная составляющая на 2024 год по ПАО «Камчатскэнерго» сложилась:

Электростанция (котельная)	Вид топлива	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива			Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м (без НДС)	Стои- мость, тыс.руб. (без НДС)	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена франко станция назначения, руб./тнт; руб./тыс. куб.м	Стои- мость, тыс.руб. (без НДС)	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Стои- мость, тыс.руб.	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Стои- мость, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Расчет РСТ Камч.кр на 2024 год - с паром													
Камчатские ТЭЦ	Мазут	33,931	39 923,65	1 354 663	210,470	37 628,95	7 919 754	210,466	37 909,24	7 978 615	33,931	38 188,93	1 295 801
акциз													
в т.ч. ТЭЦ-1	Мазут	21,325	46 314,59	987 643	81,855	37 629,6	3 080 186	81,855	39 624,61	3 243 491	21,325	38 656,56	824 338
ТЭЦ-2	Мазут	12,607	29 113,14	367 020	128,607		4 839 437	128,607	36 817,46	4 734 994	12,607	37 397,91	471 463
ТЭЦ-2 (пар)	Мазут				0,003		130	0,003	37 629,57	130	0	#ДЕЛ/0!	0
Камчатские ТЭЦ	Газ				159,291	9 053,47	1 442 135	159,291	9 053,47	1 442 135			
в т.ч. ТЭЦ-1	Газ				24,773		226 953	24,773	9 161,4	226 953			
ТЭЦ-2	Газ				134,495	9 033,57	1 214 973	134,495	9 033,6	1 214 973			
ТЭЦ-2 (пар)	Газ				0,022899	9 118,84	209	0,023	9 118,84	209			
Коммунальная энергетика	уголь	5,946	10 789	64 151	8,781	11 320,84	99 414	8,781	11 081,17	97 309	5,946	11 143	66 255
	мазут	9,110	32 660	297 523	50,887	38 277,22	1 947 798	50,887	37 340,5	1 900 134	9,110	37 893	345 188
пар	мазут				0,003	38 279,09	105	0,003	38 279,09	105			
	газ				12,553	8 996,75	112 940	12,553	8 996,8	112 940			
	д/т	0,081	78 950	6 432	0,505	87 560,10	44 183	0,505	86 255	43 524	0,081	87 035,16	7 090

Наименование электростанции (котельной)	Вид топлива	Расход топлива		Переводной коэффициент	Цена топлива (без НДС)	Стоимость натурального топлива (без НДС)
		тыс. тунт.	тыс. тнт; млн. куб. м			тыс. руб.
		Тепловая энергия	Тепловая энергия		руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Тепловая энергия
1	2	3	4	5	6	7
Расчет РСТ Камч.кр на 2024 год - с паром						
Камчатские ТЭЦ	мазут	93,073	66,481	1,40	38 038,13	2 528 808
акциз						
в т.ч. ТЭЦ-1	мазут	40,699	29,071	1,40	39 713,95	1 154 524
в т.ч. ТЭЦ-2	мазут	52,369	37,406	1,40	36 735,78	1 374 153
ТЭЦ-2 (пар)	мазут	0,005	0,003	1,40	37 629,57	130
Камчатские ТЭЦ	газ	51,179	42,297	1,21	9 039,23	382 328
в т.ч. ТЭЦ-1	газ	2,247	1,857	1,21	9 161,44	17 013
в т.ч. ТЭЦ-2	газ	48,904	40,417	1,21	9 033,57	365 107
ТЭЦ-2 (пар)	газ	0,028	0,023	1,21	9 118,84	209
Коммунальная энергетика	уголь	6,762	8,781	0,77	11 081,2	97 309
	мазут	71,241	50,887	1,40	37 340,5	1 900 134
пар	мазут	0,004	0,003	1,40	38 279,09	105
	газ	15,190	12,553	1,21	8 996,75	112 939,89
	д/т	0,732	0,505	1,45	86 255	43 524
Всего ЭСО (ГК)		238,180	181,506			5 065 148

С учетом произведенных расчетов по расходам на топливо в рамках исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24, а также произведенного дополнительного анализа по обозначенной статье, отклонение от принятой в расчет стоимости до исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 составляет 10801 тыс. руб. в части топливной составляющей по природному газу.

**Во исполнение пунктов 3-5 Предписания в части Петропавловск-Камчатского городского округа.**

Следует отметить, что при формировании тарифов на 2024 год, Региональной службой были исключены из необходимой валовой выручки экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов, распределенные на последующие периоды в соответствии с п.13 Основ ценообразования в размере (-) 1 434 345 тыс. руб.

В целях недопущения роста тарифов при наличии исключенных из необходимой валовой выручки средств, экспертом предлагается экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов, распределенные на последующие периоды в соответствии с п.13 Основ ценообразования, снизить до (-) 1 423 544 тыс. руб., учитывая отклонение в части топливной составляющей в размере 10801 тыс. руб.

Таким образом, с учетом исполнения пункта 2 Предписания в части Петропавловск-Камчатского городского округа, а также утвержденных ранее предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии, предлагается утвердить следующие показатели:

Необходимая валовая выручка остается без изменений и сохраняется в ранее утвержденных параметрах в размере 11 317 660 тыс. руб. (рост относительно утвержденной НВВ на 2023 год – 103,0 %).

Объем полезного отпуска тепловой энергии составит 1 155,078 тыс. Гкал (96,4 % от утвержденного на 2023 год);

Средний тариф остается без изменений и сохраняется в ранее утвержденном значении – 9 798,18 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год – 106,82 %), в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 9 142,51 руб./Гкал (без НДС), что ниже на 0,33% утвержденного тарифа на 2023 год;

2 полугодие – 10 822,05 руб./Гкал (без НДС) с ростом 118,37 % к 1 полугодию 2024 года.

Тариф на комбинированную выработку остается без изменений и сохраняется в ранее утвержденном значении - 4 108,35 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год - 132,7 %), что соответствует утвержденному предельному уровню тарифов, утвержденных ФАС России, в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 3095,52 руб./Гкал (без НДС), что соответствует утвержденному тарифу на 2023 год;

2 полугодие – 5626,51 руб./Гкал (без НДС) с ростом 181 % к 1 полугодию 2024 года.



## **Во исполнение пунктов 2-5 Предписания в части Елизовского муниципального района**

В рамках исполнения Предписания Службой произведен дополнительный анализ по статье затрат «Расходы на топливо» и расчет расходов с учетом следующего.

### **1.1. Плановая (расчетная) цена на топливо**

Согласно пункту 34 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое не подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо, определяемая как сумма следующих расходов: плановая расчетная цена на топливо (без учета затрат на доставку (перевозку) и хранение), плановая (расчетная) стоимость доставки (перевозки), плановая (расчетная) стоимость хранения;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на топливо, цены (тарифы) на которое подлежат государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1075 плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные

параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);  
цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

### 1.1.1. Цены на природный газ

#### Оптовая цена на газ

Приказом ФАС России от 28.11.2023 № 909/23 утверждены оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, потребителям Камчатского края (кроме Соболевского района) в размере:

7 274,05 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года,

8 088,74 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года.

Указанные цены установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 м<sup>3</sup>), приведенную к расчетной объемной теплоте сгорания 8400 ккал/м<sup>3</sup> (35 169 кДж/м<sup>3</sup>).

В случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания природного газа от 8400 ккал/м<sup>3</sup> расчет должен выполняться исходя из представленных ПАО «Камчатскэнерго» паспортов качества газа ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Коэффициент теплоты сгорания рассчитывается ежемесячно в соответствии с Актами поданного – принятого газа к Договору 89к-4-0001/18 от 01.11.2017 и паспортами газа. Среднемесячную теплоту сгорания за 2023 год составила 8 495 Ккал/м<sup>3</sup>.

#### Среднемесячная теплота сгорания за 2022 год (Ккал/м<sup>3</sup>)

Период												
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Среднее значение за период
2022 год												
8474	8479	8484	8472	8460	8460	8458	8477	8477	8486	8493	8489	8476

$$(8474+8479+8484+8472+8460+8460+8458+8477+8477+8486+8493+8489)/12 = 8476$$

#### Среднемесячная теплота сгорания за 2023 год (Ккал/м<sup>3</sup>)

Период												
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Среднее значение за период
2023 год												

8486	8491	8493	8493	8498	8496	8508	8501	8510	8484	8489	8493	8495
$(8486 + 8491 + 8493 + 8493 + 8498 + 8496 + 8508 + 8501 + 8510 + 8484 + 8489 + 8493)/12 = 8495$												

В результате отклонения фактической объемной теплоты сгорания от 8400 ккал/м<sup>3</sup> (35 169 кДж/м<sup>3</sup>) произведен расчет цен, принимаемых Региональной службой в расчет следующим образом:

цена на 1 полугодие 2024 года =  $7274,05 / 8400 * 8495 = 7356,32$  руб./ млн м<sup>3</sup>;

цена на 2 полугодие 2024 года =  $8088,74 / 8400 * 8495 = 8180,22$  руб./ млн м<sup>3</sup>.

### Плата за снабженческо-сбытовые услуги

Приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 утверждена плата за снабженческо-сбытовые услуги (руб. за 1000 м<sup>3</sup>) для АО «Газпром газораспределение дальний восток» для потребителей Камчатского края в следующих размерах:

Объем потребления газа, млн м <sup>3</sup> /год	ПССУ, руб. за 1000 м <sup>3</sup>
свыше 500	119,74
от 100 до 500 включительно	149,68
от 10 до 100 включительно	155,66
от 1 до 10 включительно	178,99
от 0,1 до 1 включительно	195,26
от 0,01 до 0,1 включительно	211,53
до 0,01 включительно	227,80
Население	235,55

Плата за снабженческо-сбытовые услуги (далее – ПССУ), оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» на территории Камчатского края, рассчитана Региональной службой в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 в размере:

149,68 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

149,68 руб. за 1000 м<sup>3</sup> (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

### Тариф на услуги по транспортировке газа

Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 утверждены тарифы на услуги по газораспределительным сетям (руб. за 1000 м<sup>3</sup>) для АО «Газпром газораспределение дальний восток» для потребителей Камчатского края в следующих размерах:

Объем потребления газа, млн м <sup>3</sup> /год	с 01.12.2022	с 01.07.2024	с 01.07.2025
свыше 500	655,96	701,88	751,01
от 100 до 500 включительно	820,33	877,75	939,19
от 10 до 100 включительно	853,28	913,01	976,92
от 1 до 10 включительно	902,34	965,50	1 033,09
от 0,1 до 1 включительно	985,01	1 053,96	1 127,74
от 0,01 до 0,1 включительно	1 066,38	1 141,03	1 220,90
до 0,01 включительно	1 148,41	1 228,80	1 314,82
Население	1 148,49	1 228,88	1 314,90

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

принят Региональной службой в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 в размере:

820,33 руб. на 1000 м3 (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

877,75 руб. за 1000 м3 (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

### Специальная надбавка.

Постановлением Региональной службы от 15.02.2023 № 21-Н «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края для финансирования программы газификации» (с изм. от 26.02.2023) установлен для всех групп потребителей (кроме населения) размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края для финансирования программы газификации в размере:

с 16.02.2023 по 21.09.2023 - 252,67 руб. за 1000 м3 (без НДС);

с 22.09.2023 по 31.12.2023 – 293,23 руб. за 1000 м3 (без НДС);

с 01.01.2024 по 31.12.2024 – 302,89 руб. за 1000 м3 (без НДС).

В расчет цены на природный газ на 2024 год специальная надбавка принята Региональной службой в соответствии с постановлением Региональной службы от 15.02.2023 № 21-Н (с изм. от 26.02.2023) в размере:

302,89 руб. за 1000 м3 (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года;

302,89 руб. за 1000 м3 (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года, без индексации.

В результате произведенных расчетов цена на природный газ на 2024 год принята в расчет Региональной службой в размере:

8629,22 руб. за 1000 м3 (без НДС) на 1-е полугодие 2024 года

(7356,32 руб./ 1000 м3 + 149,68 руб./ 1000 м3 + 820,33 руб./ 1000 м3 + 302,89 руб./ 1000 м3 = 8629,22 руб./ 1000 м3);

9510,54 руб. за 1000 м3 (без НДС) на 2-е полугодие 2024 года

(8180,22 руб./ 1000 м3 + 149,68 руб./ 1000 м3 + 877,75 руб./ 1000 м3 + 302,89 руб./ 1000 м3 = 9510,54 руб./ 1000 м3).

С учетом принятой в расчет цены на природный газ и прогнозируемых объемов поставки газа на 2024 год в Елизовском городском поселении Елизовского муниципального района, размер расходов составит 115 599 тыс. руб.:

Наименование поселения	Вид топлива	Расход топлива		Переводной коэффициент	Цена топлива (без НДС)	Стоимость натурального топлива (без НДС), тыс. руб.
		тыс. туг.	тыс. тнт; млн. куб. м		руб./тыс. куб. м	
1	2	3	4	5	6	7

Елизовское городское поселение	газ	14,956	12,961	1,154	8 919,30	115 599
1 полугодие 2024 года	газ	10,034	8,695	1,154	8 629,22	75 028
2 полугодие 2024 года	газ	4,923	4,266	1,154	9 510,54	40 571

Затраты на природный газ, учтены в тарифах в размере 118 390 тыс. руб.

Отклонение от принятой в расчет стоимости до исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 составляет 2 791 тыс. руб.

### 1.1.2. Цена на топочный мазут

Региональной службой дополнительно проведен анализ затрат на топочный мазут.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012

№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

### Топочный мазут

Топочный мазут закупался в 2023 году ПАО «Камчатскэнерго» от ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» (далее - ПАО «НК «Роснефть»).

ПАО «НК «Роснефть» является единственным производителем топочного мазута марки М-100, 1,5 малозольный, способным обеспечить годовую потребность ПАО «Камчатскэнерго» и располагающим соответствующими производственными мощностями в Сибири и на Дальнем Востоке.

Цена топочного мазута данной марки производителя, размещается на торговой площадке АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Биржа) <https://spimex.com/>.

Поставка топлива осуществлялась в рамках договоров поставки мазута № 100021/0750Д от 06.12.2021 (со сроком действия до 31.01.2023) и № 100022/05750Д от 25.10.2022 (со сроком действия до 31.01.2024).

Региональной службой дополнительно проведен анализ фактических поставок топлива за 2023 года, который сложился в следующих показателях:

2023 год	ДС к договору с ПАО «НК «Роснефть»		Цена, руб./тнт без НДС	Объем, тонн	Сумма, руб. без НДС
	№	дата			
1	2	3	4	5	6
январь	100022/05750Д002	31.01.2023	11889,17	16 012,08	190 370 341,18
февраль	100022/05750Д003	22.02.2023	14765,85	25 014,26	369 356 811,04
март	100022/05750Д005	22.03.2023	18333,35	31 958,50	585 906 365,99
апрель	100022/05750Д006	27.04.2023	21077,50	32 000,80	674 496 862,00
май	100022/05750Д007	25.05.2023	21671,70	15 969,60	346 088 380,32
июль	100022/05750Д008	25.07.2023	28799,20	32 017,06	922 065 714,36
август	100022/05750Д009	25.08.2023	31972,50	24 010,22	767 666 758,95
сентябрь	100022/05750Д011	22.09.2023	36869,17	16 016,84	590 527 596,82

2023 год	ДС к договору с ПАО «НК «Роснефть»		Цена, руб./тнт без НДС	Объем, тонн	Сумма, руб. без НДС
	№	дата			
1	2	3	4	5	6
октябрь	100022/05750Д013	24.10.2023	31952,50	10 965,42	350 372 582,55
ноябрь	100022/05750Д014	23.11.2023	26720,85	27 018,44	721 955 682,48
всего			23892,68	230 983,22	5 518 807 095,69
Средневзвешенное значение по Бирже за 2023 год, руб./тнт без НДС					24150,17

В результате данного анализа определено, что фактическая цена поставки топочного мазута в 2023 году сложилась 23 892,68 руб./тнт без НДС, при средневзвешенном значении на Бирже за 2023 год в размере 24150,17 руб./тнт без НДС.

Цена на топочный мазут на 2024 год определена Региональной службой в соответствии с представленными фактическими поставками топлива с января по август 2023 года в размере 23 734,12 руб./тнт (без НДС). Дополнительно учтен индекс потребительских цен на нефтепродукты в размере 107,7% с 2 полугодия 2024 года. В результате цена учтена в размере 25 561,65 руб./тнт (без НДС).

С учетом дополнительно проведенного анализа цена мазута, принятая в расчет на 2024 год от сложившейся за истекший период 2023 года, не превышает фактически сложившуюся в 2023 году.

Цена мазута за 2023 год, руб./тнт без НДС		
Фактическая	Средневзвешенная по Бирже	Принятая в расчет тарифа
23 892,68	24150,17	23 734,12
Отклонение от фактической, руб./тнт без НДС		-158,56
Отклонение от средневзвешенной по Бирже, руб./тнт без НДС		-416,05

#### ЖД доставка

Транспортные услуги по перевозке топочного мазута в 2023 году осуществлялись АО «РЖД» на объекты генерации ПАО «Камчатскэнерго» в рамках договоров с ПАО «НК «Роснефть» № 100021/0750Д от 06.12.2021 (со сроком действия до 31.01.2023) и № 100022/05750Д от 25.10.2022 (со сроком действия до 31.01.2024), выступающего агентом.

Цена ЖД доставки в рамках выставяемых счетов до ноября 2023 год составляла 7228 руб./тнт без НДС, с ноября 2023 года цена составила 7917,35 руб./тнт без НДС.

2023 год	Счет ПАО "НК "Роснефть"		Цена, руб./тнт без НДС	Объем, тонн	Сумма, руб. без НДС
	№	дата			
1	2	3	4	5	6
январь	52167151	31.01.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
февраль	52172511	22.02.2023	7228,00	25 000,00	180 700 000,00
март	52178628	22.03.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00
апрель	52183934	27.04.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00
май	52187209	25.05.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
июль	52192080	25.07.2023	7228,00	32 000,00	231 296 000,00

август	52193969	25.08.2023	7228,00	24 000,00	173 472 000,00
сентябрь	52196776	22.09.2023	7228,00	16 000,00	115 648 000,00
октябрь	52199234	24.10.2023	7228,00	11 000,00	79 508 000,00
ноябрь	52203501	23.11.2023	7917,35	27 000,00	213 768 450,00
		всего	7 308,57	231 000,00	1 688 280 450,00

Дополнительно проеден анализ стоимости доставки по Бирже, которая была взята с официального сайта [https://spimex.com/markets/oil\\_products/rzd/](https://spimex.com/markets/oil_products/rzd/). Стоимость доставки (транспортных тарифов) производится согласно Прейскуранту № 10-01 «Тарифы на перевозки грузов и услуги инфраструктуры, выполненные российскими железными дорогами».

Данный показатель по тарифному калькулятору Биржи на конкретную дату по выбору (за предыдущий период) в свободном доступе отсутствует. Формирование производилось выборочно 18.11.2023 года.

В период формирования расчетов были взяты за основу следующие показатели: доставка типом вагона «цистерны для нефтепродуктов», при отсутствии собственного вагона, от станции отправления «Суховская 932207 Восточно-Сибирская жд», до станции назначения «Крабовая 985401 Дальневосточная ЖД», груз «топочный мазут 22106 неопасный неохранный», вес отправки на вагон 62, грузоподъемность 66, число вагонов – 1, число осей – 4.

В результате выбранных параметров результаты расчета составили 9116,69 руб./тону без НДС или 10940,03 руб./тону с НДС (скрин прилагается).

В результате произведенного сравнения, в расчет принята стоимость доставки в рамках договоров с ПАО «НК «Роснефть» в размере 7228 руб./тнт без НДС.

Дополнительно в рамках договора осуществляется Вознаграждение за организацию транспортировки НП, которое составляет 10 руб./тнт без НДС.

В результате, Региональной службой в расчет принята фактическая цена 2023 года - 7 238 руб./тнт (без НДС): 7228,00 руб./тнт без НДС + 10,00 руб./тнт без НДС, с применением индекса потребительских цен на транспортировку в размере 107,6% с 2 полугодия 2024 года. В результате цена учтена в размере 7788,09 руб./тнт без НДС.

### **Фрахт и перевалка**

Сюрвейерские работы в порту Находка

Вся информация по договору размещена по адресу <https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=15193001>.

Закупка производилась у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

Обществом представлена аналитическая записка о результатах анализа технико-коммерческих предложений в рамках упрощенной закупки по лоту № 27500-



ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭНСюрвейерские работы в порту Находка (далее – аналитическая записка).

В рамках проводимой упрощенной закупки были направлены ООО «Римско-Находка», ООО «Касатка», ООО «Восток Сюрвей» запросы коммерческих предложений, получено и проанализировано 3. Наиболее выгодным по цене является предложение ООО «Восток Сюрвей».

В результате заключен договор № 27500-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭН от 08.12.2022 (сюрвейер Находка 2023).

Комплексные транспортно-экспедиционные услуги (хранение, перевалка) в порту Находка

Вся информация по договору размещена по адресу <https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=15408866>.

Закупка производилась у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

В результате заключен договор с № 2240122/0675Д от 15.12.2022, со сроком до 31.12.2023 года с Доп. соглашением № 2 от 25.05.2023.

На 2024 год заключен Договор об оказании ТЭУ № 2240123-0709Д от 29.11.2023 (перевалка РН Морской терминал Находка 2024).

### **Морская перевозка топчного мазута**

По результатам проведенной конкурентной процедуры по лоту №7000-ОСН ТОПЛИВО-2022-КамчЭН и на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от 16.08.2022 № 584, заключен договор с АО «РусГидро Логистика» по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/70 от 23.09.2022 (2022-2023) с Доп. соглашением № 1 от 19.06.2023 к договору по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/70 от 23.09.2022 порт Находка (нефтяной терминал ООО «РН-Морской терминал Находка») – порт Петропавловск-Камчатский (причал для слива жидкого топлива станции ТЭЦ-1 ПАО «Камчатскэнерго») с 20.09.2022 по 31.08.2023.

Ставка фрахта (стоимость перевозки одной тонны груза) составляет 2340,16 рублей за одну метрическую тонну без НДС и остается неизменной на протяжении всего срока действия договора.

По результатам проведенной закупочной процедуры по лоту № 73500-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭн и на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» от «29» июня 2023 г. № 276, заключен договор с АО «РусГидро Логистика» по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/82 от 20.07.2023 (2023-2024) с Доп. соглашением № 1 от 28.08.2023 к договору по морской перевозке нефтепродуктов № 11-10/82 от 20.07.2027 порт Находка (нефтяной терминал ООО «РН-Морской терминал Находка») – порт Петропавловск-Камчатский (причал для слива жидкого топлива станции ТЭЦ-1 ПАО «Камчатскэнерго») с 01.08.2023 по 31.08.2024.

Ставка фрахта (стоимость перевозки одной тонны груза) составляет 3 158,00 рублей за одну метрическую тонну без НДС (при танкерной партии не менее 14 000 тонн) и остается неизменной на протяжении всего срока действия договора.

Оценив фактически сложившиеся затраты, складывающиеся на 1 тонну топочного мазута с 1 августа в рамках заключенных договоров поставки, Региональной службой определен прогнозный размер на уровне 4033,77 руб./тнт (без НДС), который состоит из морской доставки в размере 3158 руб./тнт (без НДС), комплексные ТЭУ в размере 803 руб./тнт (без НДС) и сюрвейерские работы в размере 72,77 руб./тнт (без НДС). Дополнительно учтен индекс потребительских цен на транспортировку в размере 106,1% с 2 полугодия 2024 года.

В результате цена учтена в размере 4 279,83 руб./тнт (без НДС).

С учетом всех составляющих стоимость топочного мазута на камчатских ТЭЦ принята в расчет в размере 37 629,57 руб./тнт (без НДС), в том числе:

цена на топочный мазут – 25 561,65 руб./тнт (без НДС);

ЖД доставка – 7788,09 руб./тнт (без НДС);

Фрахт и перевалка – 4 279,83 руб./тнт (без НДС).

В рамках поставки топочного мазута на котельные дополнительно учитывалась стоимость перевозки на котельные Елизовского городского поселения в рамках договора с АО «Транспортная компания РусГидро» от 22.08.2021 № 11-10/55, заключенного на 3 года.

Стоимость доставки определена приложением к договору.

Доставка на 2023 год составляет 45,11 руб. за 1 тн/км (без НДС) от камчатской ТЭЦ (ул. Степная,50) до котельных.

С учетом оценки складывающейся средней цены в рамках перевозки мазута до котельных Елизовского городского поселения, Региональной службой в расчет принята стоимость на 1 тонну исходя из факта 1 полугодия 2023 года в размере 719,09 руб./тнт (без НДС) с применением индексов потребительских цен на транспортировку 2023 года 106,3% и на 2024 год – 107,6%.

В результате стоимость мазута для котельных составила 764,39 руб./тнт (без НДС) в 1 полугодии 2024 года (719,09 руб./тнт (без НДС) \* 1,063) и 822,48 руб./тнт (без НДС) во 2 полугодии 2024 года (764,39 руб./тнт (без НДС) \* 1,076).

С учетом всех составляющих стоимость топочного мазута на котельных Елизовского городского поселения принята в расчет в размерах:

в 1 полугодии 2024 года – 38 393,96 руб./тнт (без НДС),

во 2 полугодии 2024 года – 38 452,05 руб./тнт (без НДС).

### **1.1.3 Цена на дизельное топливо**

По результатам проведенной конкурентной процедуры по лоту № 32211978390 и на основании протокола от «01» февраля 2023 года № ПИ-277-2023, заключен договор с ООО «ОТК» № 27700-ОСН ТОПЛИВО-2023-КамчЭн от 13.02.2023 о поставке дизельного топлива евро (ДТ-З-К5), стоимость 1 тонны дизельного топлива составляет 77 141,67 руб. без учета стоимости доставки.

Вместе с тем в тарифной заявке ПАО «Камчатскэнерго» указывает в 2023 году фактическую стоимость дизельного топлива в размере 75 107,14 руб. за тонну. При расчете тарифов на 2024 год экспертом была принята в учет стоимость, предложенная

ресурсоснабжающей организацией, в размере 75 107,14 руб./тн \* 107,5% (индекс потребительских цен на дизельное топливо) = 80 740,18 руб./тн в целях не превышения стоимости в тарифной заявке.

#### 1.1.4. Цена на уголь

По результатам проведенной конкурентной процедуры по лоту № 32312276475 и на основании протокола от «25» мая 2023 г. № 4, заключен договор с ООО «ЭКО-СЕРВИС» № 73700-ТО ПРОД-2023-КамчЭн от 12.06.2023 о поставке угля каменного марки Д.

Цена одной тонны Товара надлежащего качества без НДС составляет 10 657,18 рублей.

В рамках поставки угля на котельные дополнительно учитывалась стоимость перевозки на котельные Елизовского муниципального района Камчатского края в рамках договора с АО «Транспортная компания РусГидро» от 02.08.2021 № 11-10/54, заключенного на 3 года.

Стоимость доставки определена приложением к договору.

Доставка на 2023 год составляет:

с января по май 2023 – 12,64 руб. за 1 тн/км (без НДС) из порта г. Петропавловска-Камчатского до котельных Елизовского муниципального района;

с сентября 2023 по май 2024 – 13,11 руб. за 1 тн/км (без НДС) из порта г. Петропавловска-Камчатского до котельных Елизовского муниципального района.

С учетом оценки складывающейся средней цены в рамках перевозки мазута до котельных Елизовского муниципального района, Региональной службой в расчет принята стоимость на 1 тонну, исходя из факта 2 полугодия 2023 года по поселениям в следующем размере:

Новолесновское сельское поселение – 959,65 руб./тнт;

Новоавачинское сельское поселение – 340,86 руб./тнт;

Раздольненское сельское поселение – 704,01 руб./тнт;

Елизовское городское поселение – 555,21 руб./тнт.

В результате стоимость угля на котельных Елизовского муниципального района принята в следующих размерах:

Новолесновское сельское поселение

Стоимость тонны угля 1 полугодия 2024:

10 657,18 руб./тн + 959,65 руб./тн = 11 616,83 руб./тн;

Стоимость тонны угля 2 полугодия 2024:

11 616,83 руб./тн \* 105,7% (индекс потребительских цен на уголь) = 12 278,99 руб./тн;

Новоавачинское сельское поселение

Стоимость тонны угля 1 полугодия 2024:

10 657,18 руб./тн + 340,86 руб./тн = 10 998,04 руб./тн;

Стоимость тонны угля 2 полугодия 2024:

10 998,04 руб./тн \* 105,7% (индекс потребительских цен на уголь) = 11 624,93 руб./тн;

Раздольненское сельское поселение

Стоимость тонны угля 1 полугодия 2024:

$10\,657,18 \text{ руб./тн} + 704,01 \text{ руб./тн} = 11\,361,19 \text{ руб./тн};$

Стоимость тонны угля 2 полугодия 2024:

$11\,361,19 \text{ руб./тн} * 105,7\% \text{ (индекс потребительских цен на уголь)} =$   
 $12\,008,77 \text{ руб./тн};$

Елизовское городское поселение

Стоимость тонны угля 1 полугодия 2024:

$10\,657,18 \text{ руб./тн} + 555,21 \text{ руб./тн} = 11\,212,39 \text{ руб./тн};$

Стоимость тонны угля 2 полугодия 2024:

$11\,212,39 \text{ руб./тн} * 105,7\% \text{ (индекс потребительских цен на уголь)} =$   
 $11\,851,50 \text{ руб./тн}.$

С учетом всего вышеобозначенного, топливная составляющая на 2024 год по ПАО «Камчатскэнерго» в Елизовском муниципальном районе Камчатского края сложилась в размере:

- Новолесновское сельское поселение – 26 440 тыс. руб.;
- Новоавачинское сельское поселение – 56 916 тыс.руб.;
- Раздольненское сельское поселение – 60 892 тыс. руб.;
- Елизовское городское поселение – 788 482 тыс. руб.

Электростанция (котельная)	Вид топлива	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива			Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м (без НДС)	Стоимость, тыс.руб. (без НДС)	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена франко станция назначения, руб./тнт; руб./тыс. куб.м	Стоимость, тыс.руб. (без НДС)	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Стоимость, тыс.руб.	Всего, тыс. тнт; млн. куб. м	Цена, руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	11	12	13	14	15	16	17	18
Расчет РСТ Елизовского городского поселения 2024 год													
Котельные	уголь	22,627	10 565,38	239 065	33,877	11 422,75	386 968	33,877	10 994,12	372 447	22,627	11 207,13	253 586
	1 полугодие	22,627	10 565,38	239 065	22,726	11 212,39	254 818	22,726	10 889,59	247 482	22,627	10 889,59	246 401
	2 полугодие	22,627	10 889,59	246 401	11,150	11 851,50	132 150	11,150	11 207,14	124 965	22,627	11 207,13	253 586
	д/т	0,012	75 026,21	880	0,036	80 731,20	2 875	0,036	79 159,63	2 819	0,012	79 799,49	936
	1 полугодие	0,012	75 026,21	880	0,024	80 740,18	1 929	0,024	78 861,32	1 884	0,012	78 861,32	925
	2 полугодие	0,012	78 861,32	925	0,012	80 740,18	946	0,012	79 783,57	935	0,012	79 799,49	936
	мазут	0,541	32 117,11	17 371	7,835	38 413,08	300 983	7,835	37 983,49	297 617	0,541	38 340,35	20 737
	1 полугодие	0,541	32 117,11	17 371	5,256	38 393,96	201 815	5,256	37 808,31	198 737	0,541	37 807,88	20 449
	2 полугодие	0,541	37 807,88	20 449	2,579	38 452,05	99 168	2,579	38 340,43	98 880	0,541	38 340,35	20 737
	газ				12,961	8 919,30	115 599	12,961	8 919,30	115 599			
	1 полугодие				8,695	8 629,22	75 028	8,695	8 629,22	75 028			
	2 полугодие				4,266	9 510,54	40 571	4,266	9 510,54	40 571			
ИТОГО				257 316			806 425			788 482			275 259

Наименование электростанции (котельной)	Вид топлива	Расход топлива		Переводной коэффициент	Цена топлива (без НДС)	Стоимость натурального топлива (без НДС)
		тыс. тунт.	тыс. тнт; млн. куб. м			тыс. руб.
		Тепловая энергия	Тепловая энергия		руб./тнт; руб./тыс. куб. м	Тепловая энергия
1	2	3	4	5	6	7
Расчет РСТ Елизовское городское поселение на 2024 год						
Елизовское городское поселение						
	уголь	26,085	33,877		10 994,12	372 447
1 полугодие 2024		17,499	22,726	0,77	10 889,59	247 482
2 полугодие 2024		8,586	11,150	0,77	11 207,14	124 965
	д/т	0,052	0,036		79 159,63	2 819
1 полугодие 2024		0,035	0,024	1,45	78 861,32	1 884
2 полугодие 2024		0,017	0,012	1,45	79 783,57	935
	мазут	10,970	7,835		37 983,49	297 617
1 полугодие 2024		7,359	5,256	1,40	37 808,31	198 737
2 полугодие 2024		3,611	2,579	1,40	38 340,43	98 880
	газ	14,956	12,961		8 919,30	115 599
1 полугодие 2024		10,034	8,695	1,154	8 629,22	75 028
2 полугодие 2024		4,923	4,266	1,154	9 510,54	40 571
Всего		52,063	54,709			788 482

С учетом произведенных расчетов по расходам на топливо в рамках исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24, а также произведенного дополнительного анализа по обозначенной статье, отклонение от принятой в расчет стоимости до исполнения предписания ФАС России от 02.07.2024 № СП/57410/24 составляет 2 791 тыс. руб. в части топливной составляющей по природному газу в Елизовском городском поселении.

Следует отметить, что при формировании тарифов на 2024 год, Региональной службой были исключены из необходимой валовой выручки экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов, распределенные на последующие периоды в соответствии с п.13 Основ ценообразования в размере (-) 267 513 тыс. руб.

В целях недопущения роста тарифов при наличии исключенных из необходимой валовой выручки средств, предлагается экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов, распределенные на последующие периоды в соответствии с п.13 Основ ценообразования, снизить до (-) 264 722 тыс. руб. (отклонение 2 791 тыс. руб.).

С учетом исполнения Предписания, а также утвержденных ранее предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии, расчетов по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагается утвердить на 2024 год для ПАО «Камчатскэнерго» по Елизовскому городскому поселению Елизовского муниципального района Камчатского края следующие показатели:

1) Необходимая валовая выручка остается без изменений и сохраняется в ранее утвержденных параметрах в размере – 1 950 871 тыс. руб. (относительно утвержденной НВВ на 2023 год – 106,08 %);

2) Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – 177,508 тыс. Гкал (98,96 % от утвержденного на 2023 год);

3) Средний тариф остается без изменений и сохраняется в ранее утвержденных параметрах – 10 990,30 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год – 107,2 %), в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 10 252,15 руб./Гкал (без НДС), что сохранено на уровне утвержденного тарифа на 2023 год;

2 полугодие – 12 495,41 руб./Гкал (без НДС) с ростом 121,88 % к 1 полугодю 2024 года.

**ПАО «Камчатскэнерго»** ознакомлено с материалами к заседанию Правления Службы в установленный законом срок.

Представитель ПАО «Камчатскэнерго» (Лавриненко Ю.В., заместитель генерального директора по экономике и финансам), присутствовавший на заседании Правления Службы, замечаний и возражений к представленным материалам не выразила.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** ознакомлен с представленными материалами в установленный срок. Замечаний и возражений не высказал.

## После обсуждения РЕШИЛИ:

1. В части тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

1.1. В целях недопущения роста тарифов, в соответствии с п. 13 Основ ценообразования, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов в размере 1 434 345 тыс. руб. уменьшить на размер снятия 10 801 тыс. руб. до уровня 1 423 544 тыс. руб., без изменения соответственно действующих утвержденных тарифов.

1.2. Показатели, утвержденные ранее, остаются неизменными в следующих размерах:

1) Необходимая валовая выручка в размере 11 317 660 тыс. руб. (рост относительно утвержденной НВВ на 2023 год – 103,0 %).

2) Объем полезного отпуска тепловой энергии составит 1 155,078 тыс. Гкал (96,4 % от утвержденного на 2023 год);

3) Средний тариф – 9 798,18 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год – 106,82 %), в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 9 142,51 руб./Гкал (без НДС), что ниже на 0,33% утвержденного тарифа на 2023 год;

2 полугодие – 10 822,05 руб./Гкал (без НДС) с ростом 118,37 % к 1 полугодю 2024 года.

4) Тариф на комбинированную выработку составит 4 108,35 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год - 132,7 %), что соответствует утвержденному предельному уровню тарифов, утвержденных ФАС России, в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 3095,52 руб./Гкал (без НДС), что соответствует утвержденному тарифу на 2023 год;

2 полугодие – 5626,51 руб./Гкал (без НДС) с ростом 181 % к 1 полугодю 2024 года.

2. В части тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края:

2.1. В целях недопущения роста тарифов, в соответствии с п. 13 Основ ценообразования, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых тарифов в размере 267 513 тыс. руб. уменьшить на размер снятия 2 791 тыс. руб. до уровня 264 722 тыс. руб., без изменения соответственно действующих утвержденных тарифов.

2.2. Показатели, утвержденные ранее, остаются неизменными в следующих размерах:

1) Необходимая валовая выручка в размере – 1 950 871 тыс. руб. (относительно утвержденной НВВ на 2023 год – 106,08 %);

2) Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – 177,508 тыс. Гкал (98,96 % от утвержденного на 2023 год);




3) Средний тариф – 10 990,30 руб./Гкал (относительно утвержденного среднего тарифа на 2023 год – 107,2 %), в том числе по полугодиям:

1 полугодие – 10 252,15 руб./Гкал (без НДС), что сохранено на уровне утвержденного тарифа на 2023 год;

2 полугодие – 12 495,41 руб./Гкал (без НДС) с ростом 121,88 % к 1 полугодю 2024 года.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» – 0)

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич

СОГЛАСОВАНО:

Советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике



Г.А. Цымбал

Советник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию



А.А. Каравеева