

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

16.10.2019 № 35

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Прина Владимировна</b>          | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| <b>Питиримов<br/>Александр<br/>Александрович</b> | - заместитель руководителя Региональной службы начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| <b>Андрусак<br/>Сергей Сергеевич</b>             | - заместитель руководителя Региональной службы начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| <b>Лопатникова<br/>Марина Викторовна</b>         | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Иригодская<br/>Оксана Анатольевна</b>         | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Стрельцова<br/>Анна Валериевна</b>            | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |
| <b>Елагина<br/>Галина Андреевна</b>              | - представитель по доверенности ИП «Совет рынка» (представлено письменное мнение)   |

- Шишкова  
Инна Николаевна** - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления;
- Присутствовали:**
- Головина  
Татьяна Сергеевна** - и.о. начальника планово-экономического отдела АО «Оборонсервис»;
- Песикова  
Анна Викторовна** - заместитель директора МУП «УМиТ»;
- Щоцов  
Евгений Николаевич** - директор МУП «УМиТ»;
- Парфирьева  
Светлана Николаевна** - начальник отдела УФАС России по Камчатскому краю;
- Посредством ВКС:**
- Фурманова  
Анна Юрьевна** - представитель АО «Газпром газораспределение ДВ»;
- Каркушина  
Наталья Владимировна** - представитель АО «Газпром газораспределение ДВ».

### **Новостка:**

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год

(Доклад Яковлевой Г.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ» на 2020-2022 годы

(Доклад Петуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы

(Доклад Петуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2020-2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алсир» на 2020-2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2013 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

### **1.СЛУШАЛИ:**

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год

(Яковлева Т.В.)

**Яковлева Т.В.** Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 17.09.2019 №ХБ 14-01-02-01/6242 (рег. №90/3461 от 20.09.2019) (далее – ГРО) проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов (далее – материалы заявки) для установления установление платы за технологическое присоединение и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год.

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет генеральный директор АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» Г.В. Шперлинг.

ГРО предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и стандартизованные ставки, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4

Методических указаний, представлены ниже (стр. 95-97 и 124-125 материалов заявки):

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АО "ГАЗПРОМГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДАЛЬНИЙ ВОСТОК" И СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ЕЕ ВЕЛИЧИНУ НА ТЕРРИТОРИИ КАМЧАТСКОГО КРАЯ НА 2020 ГОД				
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок	
П <sub>ТП</sub> <sup>ЭО</sup>	Плата за технологическое присоединение, для случаев предусмотренных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний " утв. Приказом от 16.08.18 № 1158/18	руб.	517 343,64	
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода I-того диапазона диаметров n -пой протяженности и к -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне паружных диаметров <b>менее 100 мм</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	195 516,25
		101-500 м		355 726,25
	строящихся газопроводов в диапазоне паружных диаметров <b>101 мм и более</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	199 636,25
		101-500 м		370 062,50
	<b>Подземная прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне паружных диаметров <b>менее 100 мм</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	231 061,25
		101-500 м		452 811,25
		501-1000 м		884 075,00
		1001-2000 м		1 397 060,00
		2001-3000 м		2 020 315,00
	строящихся газопроводов в диапазоне паружных диаметров <b>101 мм и более</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	237 541,25
		101-500 м		475 355,00
501-1000 м		937 117,50		
1001-2000 м		1 474 233,75		
2001-3000 м		2 118 848,75		
С1ПНБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев безрапшейной прокладки газопровода (без НДС с налогом на прибыль) <*>	руб./м	4 182,29	
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <b>стальных газопроводов</b> i-того диапазона диаметров, к -того типа прокладки, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	<b>наземного (надземного) типа прокладки</b> в диапазоне паружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	287 137,50
		51-100 мм		368 725,00
		101-158 мм		478 037,50
	<b>подземного типа прокладки</b> в диапазоне паружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	454 262,50
		51-100 мм		542 562,50
101-158 мм		690 262,50		
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <b>полиэтиленового газопровода</b> J-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль)<***>			
	в диапазоне паружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	449 337,50
		110 - 159 мм		642 950,00
		160 - 224 мм		1 066 462,50
		225 - 314 мм		1 713 887,50

С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	<b>стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1531,67
		51-100 мм		2057,46
101-158 мм		2098,54		
	<b>полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1267,58
		64-109 мм		1531,13
		110 - 159 мм		2347,25
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	пронусковой способностью:	до 5 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup>	861,25
		до 40 куб. метров в час		1 226,88
		40-99 куб. м в час		956,47
		100-399 куб. м в час		339,93
400-999 куб. м в час		124,16		
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м3	273,30
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)g-тым способом врезки сети газотребления Заявителя и существующего или вновь настроенного газопровода ГРО (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	21 511,6
		до 100 мм		26 523,4
		108-158 мм		30 040,3
		159-218 мм		33 036,9
		219-272 мм		37 295,2
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе,(в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	21 511,6
		до 100 мм		37 014,0
		108-158 мм		49 960,8
		159-218 мм		75 270,8
		219-272 мм		99 476,1
	Подземная прокладка			
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	до 100 мм	руб.	31 462,4
		108-158 мм		34 978,3
		159-218 мм		38 217,9
219-272 мм		42 476,2		
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	45 299,2	
	108-158 мм		58 780,3	
	159-218 мм		84 415,2	
	219-272 мм		109 248,9	
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	39 530,2	
	110 - 159 мм		46 964,3	
	160 - 224 мм		51 495,2	
	225 - 314 мм		118 088,9	
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	33 743,6	
	110 - 159 мм		36 121,5	
	160 - 224 мм		42 028,2	
	225 - 314 мм		81 230,7	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>				
<b>Стальные газопроводы</b>				
Наземная (надземная) прокладка				
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	5 942,30	
	до 100 мм		8 167,50	
	108-158 мм		8 167,50	
	159-218 мм		8 167,50	
	219-272 мм		8 167,50	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	5 942,30	
	до 100 мм		8 167,50	
	108-158 мм		8 167,50	
	159-218 мм		8 167,50	
	219-272 мм		8 167,50	
С7.1.	Наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110 - 159 мм		8 167,50	
	160 - 224 мм		8 167,50	
	225 - 314 мм		8 167,50	
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110 - 159 мм		8 167,50	
	160 - 224 мм		8 167,50	
	225 - 314 мм		8 167,50	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>				
<b>Стальные газопроводы</b>				
Наземная (надземная) прокладка				
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	15 569,32	
	до 100 мм		18 355,89	
	108-158 мм		21 872,84	
	159-218 мм		24 869,42	
	219-272 мм		29 127,71	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	15 569,32	
	до 100 мм		28 846,50	
	108-158 мм		41 793,32	
	159-218 мм		67 103,32	
	219-272 мм		91 308,59	
С7.2.	Наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	23 294,89
		108-158 мм		26 810,84
		159-218 мм		30 050,42
		219-272 мм		34 308,71
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
		108-158 мм		50 612,76
		159-218 мм		76 247,74
		219-272 мм		101 081,40
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	31 362,72	
	110 - 159 мм		38 796,76	
	160 - 224 мм		43 327,74	
	225 - 314 мм		109 921,40	
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 576,06	
	110 - 159 мм		27 953,97	
	160 - 224 мм		33 860,72	
	225 - 314 мм		73 063,25	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1ННБ, С7.1, С7.2.) в текущих ценах

<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6) в ценах 2001 года

<\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу)

## Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «а» и «б»

Согласно п. 88 Правил подключения, в расчет платы входят мероприятия по подключению (технологическому присоединению) от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ( $\Pi_m^\infty$ ), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины.

В случае если экономически обоснованная величина ( $\Pi_m^{20}$ ) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, расчет размера платы за технологическое присоединение произведен ГРО исходя из планируемых расходов на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в 2020 году.

ГРО на 2020 год предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере **3 104 061,82 руб.** на 6 присоединений, или **517 343,64 руб.** на одно присоединение (стр. 99 материалов заявки). Стоимость одного присоединения взята в размере 57 517,25 руб. (на 2018-2019 год ставки для ГРО на территории Камчатского края не утверждались).

п/п	Наименование показателя		Ед. изм.	Значение
1	Плата за технологическое присоединение (формула 1 Методических указаний) руб.	$\Pi_{ТП}^{20}$	руб.	517 343,64
2	При установлении платы в размере	$\Pi_{20-50}$	руб.	57 517,25



п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	
3	Сумма выпадающих доходов	ВД	руб.	2 758 958,33
4	Расчетная величина выручки ГРО по установленным ставкам	$B_{ГРО}^{20+50}$	руб.	345 103,49
5	Экономически обоснованная сумма расходов	$P_{20-50}$	руб.	3 104 061,82
6	Плановое кол-во объектов	$N_{20-50}$	шт.	6

**Эксперт предлагают учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний в следующих размерах:**

Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, расчет размера платы за технологическое присоединение произведен экспертом исходя из планируемых расходов ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в 2020 году.

Пунктом 26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» 26(22) установлено, что Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов безопаснейшим способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и

иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

В соответствии с письмом ФАС России от 07.12.2016 №АГ/84879/16 на 2017 год минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение индексируются на 4,7% и не может быть менее 23996,36 руб. и более 59990,90 руб. (с НДС).

Прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год: ИПЦ 2018/2017 – 103,7%.

Согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2019 г. (далее – показатели Мисэкономразвития). Для расчета приняты следующие параметры для раздела строительство:

$$\text{ИПЦ}_{2019}^{\text{план}} = 104,7; \text{ИПЦ}_{2020}^{\text{план}} = 103,0.$$

Таким образом,

$$\text{П}_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}} = 59990,90 / 1,18 * 1,037 * 1,047 * 1,03 = 56854,65 \text{ (без НДС),}$$

$$\text{П}_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}} = 56854,65 * 1,2 = 68225,58 \text{ руб. (с НДС).}$$

**Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м<sup>3</sup>/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода безопаснейшим способом) в соответствии с утвержденной**

в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) составит:

п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Значение
1	Экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение (без учета НДС)	руб.	413 874,91

**Планируемые выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения (подключения) в 2020 году составят (без НДС): 2 142 121,54 руб. (413 874,91 руб. – 56 854,65 руб.) × 6 шт.**

п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение (формула 1 Методических указаний) руб.	$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$	руб 413 874,91
2	Установленный размер платы для физических лиц	$\Pi_{20-50}$	руб. 68 225,58 /1,2=56 854,65
3	Сумма выпадающих доходов	ВД	руб 2 142 121,54
4	Расчетная величина выручки по установленной плате	$\text{В}_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}+50}$	руб 341 127,92
5	Экономически обоснованная сумма расходов	$\text{P}_{20-50}$	руб 2 483 249,45
6	Плановое кол-во объектов	$\text{N}_{20-50}$	шт. 6 (физические лица)

Плановое на 2020 год количество объектов подключения технологического присоединения принято по данным ГРО:

Наименование	ГРО 2020	РЭК 2020	Отклонение	
			+/-	%
Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение (подпункт «а» и «б» пункта 4 Методических указаний), руб.	517 343,64	413 874,91	-103 468,73	-20,00
Выпадающие доходы ГРО от льготного технологического присоединения, руб.	2 758 958,33	2 142 121,54	- 616 836,79	-22,36
Установленный размер платы за технологическое присоединения, руб. <*>	69 020,7 (57 517,25 × 1,2)	68 225,58	- 795,12	-1,15

<\*> Размер платы принимается с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

Разделом VI.2. постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 определено, что выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения потребителей категории «а» и «б» в случае если для

газораспределительной организации специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа не установлена, учитываются при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

**Расчет стандартизованных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/ч газа и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (кроме заявителей категорий «а» и «б») за и внутри границ земельного участка**

Согласно п.19. Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4 настоящих Методических указаний, утверждаются следующие размеры стандартизованных тарифных ставок:

- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);
- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бесстраншейным способом;
- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- размер стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Согласно п.20 Методических указаний размеры стандартизованных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

В соответствии с абзацем 5 п.32 Методических указаний:

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизованных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющих аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях

технологического присоединения.

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, расчет размера стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, проанализирован и скорректирован экспертом на основании представленных расчетов исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2020 году.

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С<sub>1</sub>)**

Расчет ГРО выполнен по плановым расходам ГРО в текущих ценах на 2 квартал 2019 года, согласно письму Минстроя России от 17.05.2019 № 17798-ДВ/09 (4,15 – на проектные работы; 4,23 и 47,78 – на изыскательские), с учетом индекса-дефлятора на 2020 год. Применены следующие документы:

- СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. «Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» – проектные работы (далее – СБЦП 81-2001-14);
- СБЦ, М., 2004 «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания» – инженерно-геодезические работы (далее – СБЦ 2004);
- СБЦ, М., 1999 г. «Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства» – инженерно-геологические работы (далее – СБЦ 1999);
- Коммерческое предложение на землеустроительные и кадастровые работы от ООО «Кадастровый центр».

Размер ставки налога на прибыль ГРО принят в размере 20%, установленный налоговым законодательством, (ст. 284 НК РФ).

Ввиду отсутствия необходимости получения разрешения на строительство газопроводов с давлением газа в сети до 0,6 МПа, затраты на проведение экспертизы ГРО не учитывает (письмо-разъяснение ФАС России от 29.04.2019 № ЦА/35947/19, представленное на стр. 10-12 материалов заявки).

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. При определении платы за проектные работы экспертом принят понижающий коэффициент 0,9 (таблица 23 «Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства линейных объектов» СБЦП 81-2001-14), который не учитывает затраты по составлению сметы на строительство, поскольку расходы на СМР определяются по стандартизированным ставкам;

2. Откорректированы расходы по разработке инженерно-геологических изысканий: удалены виды работ - стандартный (хим.) анализ воды, коррозионная активность грунтовых и других вод по отношению к стали и составление программы производства работ – для надземной прокладки;

3. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети ( $C_{ГРО}$ ), для случаев бестраншейной прокладки**

ГРО предлагает установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{ГРО}$  (для случаев, когда диаметр газопровода менее 158 мм и протяженность не более 30 метров) в текущих ценах:

№ п/п	Показатели	Расходы на разработку проектной документации газопроводов протяженностью 1 м, руб. (Р1ннб шк_план)	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м
1	2	3	4	5
1	Закрывающая прокладка футляров (методом ННБ)	2676,67	0	2676,67

Расчет выполнен по плановым расходам ГРО в текущих ценах на 2 квартал 2019 года, согласно письму Минстроя России от 17.05.2019 № 17798-ДВ/09 (4,15 – на проектные работы), с учетом индекса-дефлятора на 2020 год. Данная ставка посчитана по таблице 8 СБЦП 81-2001-14 при протяженности газопровода 30 метров.

Размер ставки налога на прибыль ГРО принят в размере 20%, установленный налоговым законодательством, (ст. 284 НК РФ).

**Эксперт предлагает следующие корректировки:**

1. Принят понижающий коэффициент 0,78 (таблица 23 «Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства линейных объектов» СБЦП 81-2001-14), который учитывает затраты только по разработке раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта», поскольку расходы на СМР определяются по стандартизированным ставкам, а разработка разделов ПОС и ПБ учтена ставкой  $C_1$ ;

2. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

С учетом изложенного эксперт предлагает установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{ГРО}$  в текущих ценах:

№ п/п	Показатели	Расходы на разработку проектной документации газопроводов	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м
-------	------------	---	---	---

		протяженностью 1 м, руб. (Р1ннб шк_план)		
1	2	3	4	5
1	Закрытая прокладка футляров (методом ПШБ)	2 899,72	0	2 899,72

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных (С<sub>2</sub>) и полиэтиленовых (С<sub>3</sub>) газопроводов**

При расчете стандартизированных ставок ГРО представило:

- локальные сметные расчеты (далее – ЛСР) на строительство одного километра газопровода (стального и полиэтиленового);
- ЛСР на благоустройство (восстановление нарушенного благоустройства);
- смету на вынос в натуру трассы газопровода;
- смета на контрольную (исполнительную) съемку;
- сводный сметный расчет стоимости строительства.

ЛСР составлены с применением федеральных единичных расценок (далее – ФЕР) и выкопированы в ПО «Гранд-Смета» в ценах 2001 года.

Для составления сметной документации использованы сметные нормативы, внесенные в Федеральный реестр сметных нормативов:

- Федеральные единичные расценки и сметные нормативы, утвержденные приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/пр. – ФБР- 2001 в ред.2017 г. изм.1-4.

- МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», введенные в действие Постановлением Госстроя России № 15/1 от 05.03.2004;

- МДС 81-33-2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве», утвержденные постановлением Госстроя России №6 от 12.01.2004 г. в редакции письма Минстроя России № 31009-0г/09 от 13.07.2018 и письма Минюста России № 57049-ЮЛ от 27.04.2018;

- МДС 81-25-2001 «Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве», утвержденные постановлением Госстроя России №15 от 28.02.2001г. в редакции письма Минстроя России № 31009- 01/09 от 13.07.2018 и письма Минюста России № 57049-ЮЛ от 27.04.2018;

- ГСП-81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений», утвержденным Постановлением Госстроя России от 07.05.2001г. № 45;

- ГСП-81-05-02-2007 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время», утвержденные письмом Росстроя от 28.03.07 N СК-1221/02.

В сводных сметных расчетах учтены следующие расходы:

- подготовка территории строительства, в том числе: подготовка документов по планированию территории, межевых планов, контрольно-исполнительной съемки, составление технического плана, шпал-карта охрашной зоны газопровода, аренда земельного участка, госпошлина за регистрацию прав собственности до принятия объекта в составе;

- содержание службы заказчика: строительный контроль – технический надзор за строительством 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468);

- авторский надзор за строительством 0,2%;

- непредвиденные затраты 2% (МДС81-35.2004. п 4.96);

- прочие работы и затраты (работы в зимнее время) – ГСН-81-05-02-2007 (таблица 4 п. 13.1 зона IV, приложение 1);

- временные здания и сооружения 1,5 % – ГСН 81-05-01-2001 п. 4.5.

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. Для наземного газопровода: земляные работы (ФЕР01-01-030-01) в ЛСР включены в размере 50% от заявленных расходов в смете для всех диаметров.

2. Из сводного сметного расчета убраны следующие позиции: подготовка схем на КПП (используется при расчете ставки  $C_1$ ), производство работ в зимнее время (необоснованные затраты), подготовка карты (шпалов) охрашной зоны газопровода (учтено в ставке  $C_1$ , при проектировании в графической части и пояснительной записке указываются охранные зоны газопровода и отдельно стоящих газорегуляторных пунктов).

3. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бесстрашнейшим способом ( $C_3$ )**

При расчете данной ставки ГРО представило ЛСР на строительство 30 метров газопровода (стального и полиэтиленового) бесстрашнейшим способом прокладки в грунтах I и II группы.

ЛСР составлены с применением ФЕР и выполнены в ПО «Гранд-Смета» в ценах 2001 года. В ЛСР учтены дополнительные расходы:

- содержание службы заказчика: строительный контроль – технический надзор за строительством 2,14% (Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468);

- авторский надзор за строительством 0,2%;

- непредвиденные затраты 2% (МДС81-35.2004. п 4.96);

- прочие работы и затраты (работы в зимнее время) – ГСН-81-05-02-2007 (таблица 4 п. 13.1 зона IV, приложение 1);

- временные здания и сооружения 1,5 % – ГСН 81-05-01-2001 п. 4.5.

Размер эффективной ставки налога на прибыль – 20%.

Эксперт предлагает следующие корректировки:



1. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

### **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО**

#### **на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа (С<sub>5</sub>)**

При расчете данной ставки ГРО представило ЛСР на строительство газорегуляторного пункта (далее ГРП) с дифференциацией по пропускной способности.

ЛСР составлены с применением ФЕР и выполнены в ПО «Гранд-Смета» в ценах 2001 года. Стоимость ГРП представлена по коммерческим предложениям.

Проектные работы посчитаны по СБЦП 81-2001-14 (таблица 1). Размер эффективной ставки налога на прибыль – 20%.

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

С учетом изложенного эксперт предлагает установить стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub>, (в ценах 2001 года) с дифференциацией по пропускной способности в следующих размерах:

Пропускная способность ГРП	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./м <sup>3</sup>
до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	689,00
5,1-40 м <sup>3</sup> /ч	981,50
40-99 м <sup>3</sup> /ч	765,18
100-399 м <sup>3</sup> /ч	271,94
400-999 м <sup>3</sup> /ч	99,33

### **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии до 1 кВт (С<sub>6</sub>)**

При расчете данной ставки ГРО представило ЛСР на строительство электрохимической защиты. ЛСР составлены с применением ФЕР и выполнены в ПО «Гранд-Смета» в ценах 2001 года. Проектные работы посчитаны по СБЦП 81-2001-14. Размер эффективной ставки налога на прибыль – 20%.

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. Размер эффективной ставки налога на прибыль, ввиду отсутствия обоснования и расчета планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, предлагаем принять равной нулю (0%).

### **Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети**

**ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.1. и С7.2.)**

В состав платы по данным ставкам входит проведение следующих мероприятий:

- проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода;
- визуальный осмотр внутреннего газопровода;
- составление акта разграничения имущественной принадлежности;
- составление акта разграничения эксплуатационной принадлежности;
- составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта;
- составление акта о подключении;
- автотранспортные расходы;
- проведение врезки, с учетом материалов;
- контрольная опрессовка присоединяемого газопровода, газопровода-ввода;
- первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод;
- продувка газом сети газопотребления;
- стоимость газа на продувку и заполнение.

В обоснование расходов ГРО представило:

- расчет себестоимости на выполнение мероприятий по мониторингу, фактическому присоединению и пуску газа при подключении (стр. 117 материалов заявки);
- расчет заработной платы;
- свод автотранспортных расходов;
- расчет себестоимости работы автомобиля;
- расчет расхода газа на технологические нужды;
- расчет стоимости расхода газа на заполнение системы.

Эксперт предлагает установить стандартизированные тарифные ставки С7, С7.1. и С7.2. (в текущих ценах) на уровне предложения организация.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/ч**

Согласно второму абзацу пункта 88 Правил подключения Заявитель вправе обратиться к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка. В этом случае исполнитель в течение 10 рабочих дней после дня получения письменного обращения направляет заявителю расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, величина которой устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, ГРО подготовлены расчетные материалы на основании плановых суммарных расходов ГРО для осуществления мероприятий по технологическому присоединению внутри границ участка Заявителя. Фактические данные по Сахалинской области в пределах границ его земельного участка отсутствуют.

ГРО предлагает установить стандартизированные тарифные ставки (в текущих ценах):

Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки<*>	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (Камчатский кр.)	
1	2	3	4	
Сир	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)			
	<b>Для жилых домов</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка			
	без учета изысканий	руб./м	373,24	
	инженерные изыскания (геология, геодезия)	руб./объект	31 087,00	
	Внутреннее газооборудование	руб./объект	16 261,00	
	<b>Для нежилых объектов</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка			
	без учета изысканий	руб./м	373,24	
	инженерные изыскания (геология, геодезия)	руб./объект	31 087,00	
	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	17 431,00	
	газооборудование потребителей мощностью 20-60 кВт	руб./объект	17 431,00	
газооборудование потребителей мощностью 60-150 кВт	руб./объект	17 431,00		
газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт	руб./объект	37 286,00		
Ст	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль)			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	Наземная (надземная) прокладка <i>без учета ЭХЗ</i>			
	из расчета установки опор	20 мм и менее	руб./м	2 906,22
		20-25 мм		2 954,14
		26-32 мм		2 993,02
		33-57 мм		3 037,56
		58-76 мм		3 229,02
	Подземная прокладка			
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
32 мм и менее	руб./м	2 476,74		
33-63 мм		2 738,68		
64-90 мм		3 504,34		
Сирг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа <b>(с учетом стоимости оборудования)</b> (без НДС и налога на прибыль)			
	до 10 куб.м/час	руб./шт.	22 508,00	
	11-20 куб.м/час		22 508,00	
	21-31 куб.м/час		22 508,00	
	32-49 куб.м/час		26 568,00	
Соу(ввод)	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств <b>(ввод в стальном футляре)</b> (без НДС и налога на прибыль)			
	15 мм	руб./ввод	12 771,00	
	20 мм		13 558,00	
	25 мм		16 140,00	
	32 мм		17 124,00	
	50 мм		25 669,00	
65 мм	29 935,00			
Сток	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (без НДС и налога на прибыль)			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	15 мм	руб./м	1 220,00	
	20 мм		1 266,00	
	25 мм		1 280,00	
	32 мм		1 316,00	
50 мм	1 524,00			
Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <b>(без учета стоимости прибора)</b> (без НДС и налога на прибыль)			
	до 10 куб.м/час	руб./шт	1 139,00	
	11-20 куб.м/час		1 141,00	
	21-31 куб.м/час		1 181,00	
	32-49 куб.м/час		4 545,00	
Спго	Стандартизированная тарифная ставка на подключение газоиспользующего оборудования			
	15 мм	руб./ед.	4 975,00	
	20 мм		5 589,00	
	25 мм		7 142,00	
	32 мм		7 424,00	
50 мм	11 699,00			

Эксперт предлагает:

1. Заменить формулировки по ставкам  $C_{\text{гр.}}$  вместо ставок на жилые и нежилые дома установить ставки по группам потребителей: физические и юридические лица, сохранив расходы на проектирование сети газопотребления без учета изысканий и с учетом инженерных изысканий на уровне предложения организации.

2. Откорректировать ставки  $C_1$ : установить плату, исходя из утвержденных РСТ КК на 2020 год ставок  $C_2$  и  $C_3$ , с дифференциацией по типу прокладки и материалу газопровода: сталь – до 57 мм и 58-76 мм; полиэтилен – 90 и менее мм.

**Выводы:**

С учетом вышеизложенного эксперт предлагает:

**1. Установить на 2020 год плату за технологическое присоединение** газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» **с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м<sup>3</sup>/ч**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) **в размере 68 225,58 (с НДС)**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

**2. Установить на 2020 год плату за технологическое присоединение** газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, **не превышающим 5 м<sup>3</sup>/ч**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) **68 225,58 (с НДС)**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

**3. Определить на 2020 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение** газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих

заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бесстрашнейшим способом) в размере 413 874,91 рублей.

4. Определить на 2020 год выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бесстрашнейшим способом) в размере 2 142 121,54 руб.

5. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (и.ш) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-го диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	строющихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб
	101-500 м	244 573,78	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров <b>100 мм и более</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	127 867,01	
		101-500 м		254 896,21	
	<b>Подземная прокладка</b>				
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров <b>менее 100 мм</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	180 183,39	
		101-500 м		346 018,34	
		501-1000 м		669 068,61	
		1001-2000 м		1 062 081,85	
		2001-3000 м		1 545 305,89	
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров <b>100 мм и более</b> , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	184 848,45	
		101-500 м		362 249,15	
501-1000 м		707 259,55			
1001-2000 м		1 117 646,74			
	2001-3000 м		1 616 250,56		
<b>С1гпшб&lt;***&gt;</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бесшланговой прокладки газопровода &lt;*&gt;</b>		руб./м	2 899,72	
<b>С2</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км &lt;***&gt;</b>				
	<b>надземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:</b>	50 мм и менее	руб./км	219 491,84	
		51-100 мм		282 475,37	
		101-158 мм		366 865,56	
	<b>подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов &lt;****&gt;</b>	50 мм и менее	руб./км	352 979,06	
		51-100 мм		421 148,96	
101-158 мм		535 164,56			
<b>С3</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км &lt;***&gt;</b>				
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	349 164,76	
		110-159 мм		498 632,10	
		160-224 мм		825 591,23	
		225-314 мм		1 325 380,25	
<b>С4 &lt;***&gt;</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бесшланговым способом, в расчете на 1 м &lt;***&gt;</b>				
	<b>стальной газопровод (бесшланговая прокладка в футляре)</b>				
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 225,33	
		51-100 мм		1 645,97	
		101-158 мм		1 678,83	
	<b>полиэтиленовый газопровод (бесшланговая прокладка в футляре)</b>				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 014,07	
64-109 мм		1 224,90			
110-159 мм		1 877,80			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С5	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> &lt;***&gt;</b>			
	пропускной способностью:	до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup>	689,00
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		981,50
		40-99 м <sup>3</sup> /ч		765,18
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		271,94
400-999 м <sup>3</sup> /ч		99,33		
С6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> &lt;***&gt;</b>			
	выходной мощностью	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	218,64
С7	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,62
		до 100 мм		26 523,39
		108-158 мм		30 040,33
		159-218 мм		33 036,92
		219-272 мм		37 295,21
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,24
		до 100 мм		37 014,00
		108-158 мм		49 960,82
		159-218 мм		75 270,82
		219-272 мм		99 476,08
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	31 462,39
		108-158 мм		34 978,33
		159-218 мм		38 217,92
219-272 мм		42 476,21		
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	45 299,22	
	108-158 мм		58 780,25	
	159-218 мм		84 415,24	
	219-272 мм		109 248,89	
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в	109 мм и менее	руб.	39 530,22	
	110-159 мм		46 964,25	
	160-224 мм		51 495,24	



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	225-314 мм	118 088,89	
	с давлением <b>свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	33 743,55	
		110-159 мм	36 121,47	
		160-224 мм	42 028,22	
		225-314 мм	81 260,75	
Ст.1.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение &lt;sup&gt;а&lt;/sup&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением <b>до 0,005 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup>	руб.	5 942,30
		до 100 мм		8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	с давлением <b>от 0,005 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup><sup>а</sup>	руб.	5 942,30
		до 100 мм		8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением <b>до 0,005 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	с давлением <b>от 0,005 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением <b>до 0,6 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110-159 мм		8 167,50	
	160-224 мм		8 167,50	
	225-314 мм		8 167,50	
с давлением <b>свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
	110-159 мм		8 167,50	
	160-224 мм		8 167,50	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	225-314 мм	8 167,50	
Ст.2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением <b>до 0,005 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
		159-218 мм		24 869,42
		219-272 мм		29 127,71
	с давлением <b>от 0,005 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		159-218 мм		67 103,32
		219-272 мм		91 308,59
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением <b>до 0,005 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	23 294,89
		108-158 мм		26 810,84
		159-218 мм		30 050,42
		219-272 мм		34 308,71
	с давлением <b>от 0,005 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
		108-158 мм		50 612,76
		159-218 мм		76 247,74
		219-272 мм		101 081,40
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением <b>до 0,6 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	31 362,72	
	110-159 мм		38 796,76	
	160-224 мм		43 327,74	
	225-314 мм		109 921,40	
с давлением <b>выше 0,6 МПа до 1,2 МПа</b> (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 576,06	
	110-159 мм		27 953,97	
	160-224 мм		33 860,72	
	225-314 мм		73 063,25	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (Ст.1, Ст.1ШБ, Ст.1А, Ст.2) установлены в текущих ценах.

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

**6. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/час:**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
Спр.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления &lt;*&gt;</b>			
	<b>Для физических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Внутреннее газооборудование	руб./объект	16 261,00	
	<b>Для юридических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		17 431,00

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		газоборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		37 286,00
Ст.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления &lt;*&gt;</b>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 576,60
		58-76 мм		3 322,00
Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		4 132,26	
Слрг	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) &lt;*&gt;</b>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	22 508,00
		11-20 куб. метров в час		22 508,00
		21-31 куб. м в час		22 508,00
32-42 куб. метров в час		26 568,00		
С соу (ввод).	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) &lt;*&gt;</b>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод.	12 771,00
		20 мм		13 558,00
		25 мм		16 140,00
		32 мм		17 124,00
		50 мм		25 669,00
65 мм		29 935,00		
С внутр.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода &lt;*&gt;</b>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 220,00
		20 мм		1 266,00
		25 мм		1 280,00
		32 мм		1 316,00
50 мм		1 524,00		
С лу	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) &lt;*&gt;</b>			
	пропускной способностью	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 139,00
		11-20 куб. метров в час		1 141,00
		21-31 куб. м в час		1 181,00
32-42 куб. метров в час		4 545,00		
С шг	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) &lt;*&gt;</b>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./сл.	4 975,00
		20 мм		5 589,00
		25 мм		7 142,00
		32 мм		7 424,00
50 мм		11 699,00		

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (Слрг, Ст., Слрг, С соу, С внутр., С лу, С шг) установлены в текущих ценах.

АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Вопрос рассмотрен на Правлении в рамках видеоконференции с участием представителей организации.

### **РЕШИЛИ:**

1. Установить на 2020 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 1 к протоколу.

2. Определить на 2020 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 413 874,91 рублей.

3. Определить на 2020 год выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края от

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 2 142 121,54 руб.

4. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка согласно приложению 2 к протоколу.

5. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/час согласно приложению 3 к протоколу.

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

## **2. СЛУШАЛИ:**

Об установлении шапковых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края  
(Яковлева Т.В.)

**Яковлева Т.В.** В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета шапковых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по

газораспределительным сетям» (далее – Методика), постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» произведен расчет плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год.

Согласно п.4.2 Методики плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го показателя  $K_{НАД,j}^{III}$  определяются по формуле:

$$K_{НАД,j}^{III} = q \cdot K_{НАД,j,П}^{III}, \quad (8)$$

где  $K_{НАД,j}^{III}$  - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{НАД,j,П}^{III}$  - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ( $q = 1,001$ ).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение j-го показателя надежности услуг ( $K_{НАД,j}^{III}$ ) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ( $K_{НАД,j}^{III} = 1$ ).

Таким образом, плановые показатели надежности услуг на 2020 год составят:

$$K_{НАД}^{III} \text{ на } 2020 = 1,001 * 1 = 1,001, \text{ следовательно принимается равным } 1.$$

Согласно п.4.3 Методики плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m-го показателя качества услуг  $P_{КАЧ,m}^{III}$  рассчитываются по формуле:

$$K_{КАЧ,m}^{III} = q \cdot K_{КАЧ,m,П}^{III}, \quad (9)$$

где  $K_{КАЧ,m}^{III}$  - плановое значение m-го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{КАЧ,m,П}^{III}$  - плановое значение m-го показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 ( $q = 1,001$ ). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 ( $q = 1$ ).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m-го показателя качества услуг ( $K_{КАЧ,m}^{III}$ ) превысит 1, то такой показатель

пришмается равным 1 ( $K_{\text{кач.об}}^{\text{пл}}=1$ ).

Таким образом, плановые показатели качества услуг на 2020 год составят:

$K_{\text{кач.об}}^{\text{пл}} 2020 = 1,001 * 1 = 1,001$ , следовательно пришмается равным 1.

Согласно п. 5.1 Методики обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг  $K_{\text{об}}$  определяется по формуле:

$$K_{\text{об}} = 0,7 \cdot K_{\text{пл}} + 0,3 \cdot K_{\text{факт}} \quad (10)$$

Таким образом,  $K_{\text{об}} 2020 = 0,7 * 1 + 0,3 * 1 = 1$ .

С учетом вышесказанного предлагается установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края:

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плановые значения показателя надежности услуг	Плановые значения показателя качества услуг	Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг
1.	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	1,0	1,0	1,0

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют, выразили согласие с данным проектом постановления (исх. 30.10.2019 № ХБ 14-01-02-01/7383, вх. от 30.10.2019 № 90/3993). Решение принято в рамках видеоконференции с участием представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

### **РЕШИЛИ:**

Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, согласно приложению 4 к протоколу.

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

### **3.СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ» на 2020-2022 годы

(Щегурова М.В.)



**Пегурова М.В.**— Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 13.05.2019 № 48-ОД, заявления МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» (далее – МУП «УМиТ») от 29.04.2019 № 1090 (с дополнениями от 26.06.2019 № 1567, от 13.09.2019 № 2185, от 17.09.2019 № 2198, от 17.09.2019 № 2201, от 18.09.2019 № 2220, от 20.09.2019 № 2234, от 23.09.2019 № 2243, от 24.09.2019 № 2251, от 25.09.2019 № 2253, от 25.09.2019 № 2256, от 25.09.2019 № 2257, от 02.10.2019 № 2332) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2020-2022 годы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от

29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) МУП «УМиТ» на 2020-2022 годы**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «УМиТ». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МУП «УМиТ» Е.Н. Попова.

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

#### **II. Механизм распределения затрат по видам деятельности**

В МУП «УМиТ» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой МУП «УМиТ», утвержденной приказом по МУП «УМиТ» от 24.04.2015 № 89/2, с изменениями, внесенными на основании приказов от 29.12.2017 №189/2-П на 2018 год и от 29.12.2018 № 190-П на 2019 год. Раздел «Порядок формирования себестоимость работ (услуг)» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами

естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу не представлена.

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

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) МУП «УМиТ» на 2020-2022 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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

Основным видом деятельности МУП «УМиТ» является производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха, дополнительными видами деятельности являются: передача электрической энергии, осуществление технологического присоединения к распределительным сетям и другие виды деятельности.

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

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении МУП «УМиТ» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у МУП

«УМиТ» подтверждается справкой от 29.04.2019, подписанной руководителем и заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 31-44-54
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://umitpk.ru">http://umitpk.ru</a>

#### **V. Оценка финансового состояния МУП «УМиТ»**

Результаты анализа финансового состояния МУП «УМиТ» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2018 году по сравнению с 2017 годом наблюдается снижение значений таких показателей, как «Выручка, прочие доходы», «Чистая прибыль», при этом увеличилось значение показателя «Расходы по обычной деятельности, прочие расходы».

По результатам анализа финансовое состояние МУП «УМиТ» оценивается экспертами как удовлетворительное.

#### **VI. Анализ соблюдения МУП «УМиТ» требований к программе энергосбережения и новышения энергетической эффективности**

Экспертом проведена проверка соблюдения МУП «УМиТ» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) от 15.03.2015 № 79 «Об утверждении требований программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «УМиТ» на 2016-2018 годы» (далее – постановление № 79), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения МУП «УМиТ» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год.

#### **По результатам проверки установлено следующее:**

Отчет о фактическом исполнении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «УМиТ» в сфере электроэнергетики за 2018 год представлен письмом от 31.01.2019 №221 без нарушения сроков, установленных п.14 Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила № 340).

Эксперты Службы по результатам проверки Отчета МУП «УМиТ» за 2018 год пришли к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу, соответствует требованиям Приказа № 8-ОД и представлен в Службу без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;

- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «УМиТ» за 2018 год:

1. показатель «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнут в полном объеме;

2. показатель «Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета электрической энергии» достигнут в полном объеме;

3. показатель «Снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях и сооружениях административного, бытового и хозяйственного назначения, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемого вида деятельности, электрическая энергия» не достигнут по причине увеличения численности сотрудников на 11 человек по сравнению с 2017 годом;

4. показатель «Использование регулирующими организациями осветительных устройств с использованием светодиодов: электрическая энергия» достигнут в полном объеме.

По результатам оценки достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности можно сделать вывод о недостаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году.

## **VII. Анализ обоснованности использования МУП «УМиТ» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики**

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием МУП «УМиТ» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом установлено следующее.

МУП «УМиТ» письмом от 12.02.2019 № 367 направлены в Службу формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

В соответствии с предоставленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы МУП «УМиТ» плановые показатели по финансированию на 2018 год выполнены не в полном объеме.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы), подлежат исключению из расчетов необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов в следующих периодах регулирования.

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

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

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн.кВтч	Факт 2017 года, млн.кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн.кВтч	Факт 2018 года, млн.кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Поступление энергии в сеть	10,866	26,821	146,83	21,373	29,993	40,33	30,505	34,81
Технические потери электроэнергии в сети	0,532	0,592	78,51	0,537	0,588	9,50	0,706	0,672
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0	0,000	0,00	0	0	0,00	0	0
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	10,534	26,230	149,00	20,836	29,405	41,13	29,800	34,138
- собственным потребителям								
- транзит	10,534	26,230	248,00	20,836	29,405	140,13	29,800	34,138

Объем транзита электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» по факту 2018 года составил 29,405 млн. кВтч, при утвержденном объеме 20,836 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 8,569 млн. кВтч.

**Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2020 год сформирован следующим образом:**

Специалисты МУП «УМиТ» предлагают следующие значения показателей на 2020 год:

- поступление энергии в сеть – 34,810 млн. кВтч;
- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,672 млн. кВтч (или 1,93% к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 34,138 млн. кВтч, в т.ч. транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 34,138 млн. кВтч.

В результате произведенных корректировок экспертами Службы величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МУП «УМиТ» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 1,93 % или 0,672 млн. кВтч.

***- отпуск электрической энергии в сеть и отпуск из сети (полезный отпуск) МУП «УМиТ»***

МУП «УМиТ» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другой энергообеспечивающей организации – ПАО «Камчатскэнерго».

Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям МУП «УМиТ» не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» принят экспертами Службы на уровне, заявленном в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год, и составит 34,138 млн. кВтч. Данный объем согласован с гарантирующим поставщиком ПАО «Камчатскэнерго».

Величина отпуска электрической энергии в сеть МУП «УМиТ» определена экспертами Службы с учетом принятых в расчет выделенных показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом требований к программе энергосбережения, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 34,810 млн. кВтч.

Экспертами Службы на основании анализа фактических данных за предыдущие периоды регулирования, а также на основании прогноза полезного отпуска ПАО «Камчатскэнерго» предлагаются следующие значения прогнозных балансовых показателей на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год, направленном Службой на согласование с ФАС России:

- поступление энергии в сеть – **34,810 млн. кВтч;**
- технологические потери электрической энергии в сетях – **0,672 млн. кВтч (или 1,93% к отпуску в сеть);**
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – **34,138 млн. кВтч,** в т.ч. транзит ПАО «Камчатскэнерго» - **34,138 млн. кВтч.**

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

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Таблице 3 Экспертного заключения.

**X. Результаты деятельности МУП «УМиТ» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)**



На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертами Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице 4 Экспертного заключения.

#### **XI. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **9 071 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

##### *1. «Заработная плата»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 12 860,11 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В результате проведенного экспертом анализа, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 12 534 тыс. рублей, при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 8 485 тыс. руб., дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4 048,03 тыс. рублей**.

##### *2. «Оплата проезда в отпуск»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 267,31 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 267,31 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 242,90 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **24,41 тыс. рублей**.

##### *3. «Отчисления на социальные нужды»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3 671,57 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 3 671,57 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 2 546,16 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 125,41 тыс. рублей**.

#### 4. «Амортизация»

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 5 465,04 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год МУП «УМиТ» представлены следующие копии документов:

- инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6 (по всем объектам);

- ведомость амортизации за 2018 год, содержащая пообъектный перечень ОС, инвентарные номера ОС, балансовую стоимость, начисленную амортизацию на начало периода, за отчетный период, на конец отчетного периода, срок полезного использования, сведения о направлении использования объектов ОС.

Определение порядка срока полезного использования закреплено в учетной политике МУП «УМиТ»: «Срок полезного использования устанавливается в размере максимальных сроков соответствующих амортизационных групп, установленных «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 с изменениями и дополнениями, включаемых в амортизационные группы».

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Включение расходов на амортизацию в состав ПЗВ предусмотрено п. 7 п. 18 Основ ценообразования № 1178. Порядок учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что МУП «УМиТ» при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе не применяет срок в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункту 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками

полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств), в результате чего сложилась сумма **5 257,59** тыс. рублей, которая принимается экспертом как экономически обоснованная. Утвержденная сумма на 2018 год составляет 2 136,28 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в сумме **3 121,31 тыс. рублей.**

*5. «Налог на имущество»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 305,86 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 1 301,10 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 688,14 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **612,96 тыс. рублей.**

*6. «Транспортный налог»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3,67 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 3,67 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1,85 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **1,82 тыс. рублей.**

*7. «Охрана имущества»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 10,51 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 10,51 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **10,51 тыс. рублей.**

*8. «Информационное обслуживание»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 0,91 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 0,91 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **0,91 тыс. рублей.**

*9. «ТО и ремонт оргтехники»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 0,30 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 0,30 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **0,30 тыс. рублей.**

*10. «Подписка периодических изданий»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 10,05 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 10,05 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 2,27 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **7,78 тыс. рублей.**

*11. «Почтово-телеграфные услуги»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 7,05 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье заглавными специалистами МУП «УМиТ» представлены следующие копии документов:

- авансовые отчеты по оплате почтово – телеграфных услуг на общую сумму 44,621 тыс. рублей, и принятые в доле, отнесенной на передачу электрической энергии в размере 7,05 тыс. рублей;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 7,05 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 2,60 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **4,45 тыс. рублей.**

*12. «Дизельное топливо на промышленную базу»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 29,97 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 29,97 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **29,97 тыс. рублей.**

*13. «Уборка помещений»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 30,38 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии

обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 30,38 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **30,38 тыс. рублей.**

*14. «Аудиторские услуги»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 23,40 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 26. Федерального закона от 14.11.2002 г. № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» бухгалтерская отчетность унитарного предприятия в случаях, определенных собственником имущества унитарного предприятия, подлежит обязательной ежегодной аудиторской проверке независимым аудитором.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 8 Устава МУП «УМиТ» бухгалтерская отчетность Предприятия подлежит аудиторской проверке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по итогам 2018 года по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 23,40 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **23,40 тыс. рублей.**

*15. «Аренда земельных участков»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 31,86 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по итогам 2018 года по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 22,962 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Расходы по договорам аренды земельных участков от 04.12.2013 №219/13, от 09.08.2017 №164/17, от 10.07.2018 №106/18 приняты в доле, относимой на передачу электрической энергии. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **22,962 тыс. рублей.**

*16. «Страхование транспорта»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 11,43 тыс. рублей

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 11,43 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 5,06 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **6,37 тыс. рублей.**

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

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **11 241 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

### *1. «Сырье, основные материалы»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 287 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 1 287 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 347,73 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **60,73 тыс. рублей**.

### *2. «Работы и услуги производственного характера»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 2 209,66 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 2 209,66 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 4 456,39 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **2 246,73 тыс. рублей**.

### *3. «Услуги связи»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 35,71 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 35,71 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 63,02 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **27,31 тыс. рублей**.

### *4. «Автоуслуги»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 81,53 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 81,53 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 87,27 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5,74 тыс. рублей**.

### *5. «Хозяйственные нужды»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1,02 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 1,02 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 6,71 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5,69 тыс. рублей.**

*6. «Приобретение программного обеспечения ЭВМ (лицензии)»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 67,74 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 67,74 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 181,88 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета ЦВЗ на 2020 год подлежат расходы в размере **114,15 тыс. рублей.**

*7. «Зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 9,70 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 9,70 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 40,95 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета ЦВЗ на 2020 год подлежат расходы в размере **31,25 тыс. рублей.**

*8. «Капцелярские товары»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 26,41 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 26,41 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 31,84 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5,44 тыс. рублей.**

*9. «Услуги по обслуживанию и ремонту ККМ»*

Обосновывающие документы по данной статье затрат МУП «УМиТ» не представлены. Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 0 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 4,99 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета ЦВЗ на 2020 год в размере **4,99 тыс. рублей.**

*10. «Офисная мебель и бытовая техника»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 33,45 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии

обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 33,45 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 104,38 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **70,93 тыс. рублей.**

*11. «Нотариальные услуги»*

Обосновывающие документы по данной статье затрат МУП «УМиТ» не представлены. Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 0 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 2,94 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **2,94 тыс. рублей.**

*12. «Жилищно-коммунальные услуги»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 156,16 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 156,38 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 202,98 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **46,60 тыс. рублей.**

*13. «Прочий инвентарь»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 0,04 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 0,04 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 27,58 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **27,53 тыс. рублей.**

*14. «Расходы на служебные командировки»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 33,58 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 33,58 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 188,68 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 годы подлежат расходы в размере **155,09 тыс. рублей.**

*15. «Расходы на обучение персонала»*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 17,61 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 17,61 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год



92,30 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 годы подлежат расходы в размере **74,69 тыс. рублей.**

*16. Необоснованный доход по итогам контроля использования инвестиционных ресурсов*

Результаты контроля в части обоснования использования МУП «УМиТ» инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018 год указаны в разделе VII Экспертного заключения.

Так в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в случае если ранее учтены в НВВ расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в зашифрованном (учетном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из ЦВВ регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежит сумма в размере **957 тыс. рублей.**

*17. Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли*

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 157,53 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

При расчете экспертом принимались во внимание результаты контроля в части обоснованности использования ООО Муниципальным унитарным предприятием Петропавловск-Камчатского городского округа «Управление механизации и автомобильного транспорта» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 131,27 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 765,78 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **634,51 тыс. рублей.**

*Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с увеличением фактического полезного отпуска над утвержденным* – экспертами Службы выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от реализации электрической энергии, которые составили 24 523,108 тыс. рублей и фактически понесенные расходы в части затрат на покупку электрической энергии и содержание сетей в размере 17 720,122 тыс. рублей. Полезный отпуск принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2018 года в размере 29,405 млн. кВтч. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **6 802,985 тыс. рублей,** расчет представлен в Таблице 5 Экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете ЦЗВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **9 071 тыс. рублей**;

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **11 241 тыс. рублей**.

### **Исполнение решения Верховного суда Российской Федерации по делу № 60-АП/19-3**

Во исполнение решения Верховного суда Российской Федерации по делу № 60-АП/19-3 экспертами Службы произведен расчет экономически обоснованных расходов по фонду заработной платы, понесенных МУП «УМиТ» в 2016 году исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда в 2016 году, установленной на основании Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы, в размере 7 860 рублей. Таким образом, рассчитанный фактический размер фонда заработной платы по итогам 2016 года сложился в размере 7 547 тыс. рублей.

Учитывая, что при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2018 год экспертами при расчете недополученного по независящим от предприятия причинам дохода по итогам 2016 года по статье «Заработная плата» приняты были затраты в сумме 6 556 тыс. рублей, дополнительному учету в расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2020 год по статье «Заработная плата» (по факту 2016 года) подлежит сумма в размере 991,49 тыс. рублей:

7 547,48 тыс. руб. - 6 555,99 тыс. руб. = 991,49 тыс. руб.

Поскольку размер отчислений на социальные нужды напрямую зависит от фонда оплаты труда, соответственно сумма пенсионных предприятием в 2016 году затрат на отчисления на социальные нужды рассчитана экспертами исходя из фактически сложившейся ставки по отчислениям 27,99 % и дополнительно учтенного фонда оплаты труда и подлежит включению в размере 277 тыс. рублей:

991,49 тыс. руб. \* 27,99% = 277,47 тыс. руб.

Таким образом, во исполнение решения Верховного суда Российской Федерации по делу № 60-АПА19-3 дополнительно учтены в расчете затрат на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2020 год расходы в размере **1 268,96 тыс. рублей:**

991,49 тыс. руб. + 277,47 тыс. руб. = 1 268,96 тыс. руб.

### **ХIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы (далее - Прогноз социально-экономического развития).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых МУП «УМиТ» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы вносят свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

#### **- Сырье, основные материалы**

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 1 464,72 тыс. рублей.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела имеются представленные МУП «УМиТ» договоры поставки товаров с дополнительными соглашениями к ним, товарные накладные, счета-фактуры.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1 387,92 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 103,0%, 2019/2018 104,7%.

*Отклонено 76,80 тыс. рублей.*

**- Работы и услуги производственного характера**

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 6 852,23 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактически понесенные расходы по данной статье затрат в 2018 году составили 2 209,66 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, программой ремонта электротехнического оборудования организации на 2020 год, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в общей сумме **6 788,35 тыс. рублей**, в том числе:

- расходы в соответствии с представленной планируемой на 2020 год программой ремонта электротехнического оборудования организации – 6 428,18 тыс. рублей;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 360,16 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 63,89 тыс. рублей.*

**- Покупная энергия на технологические цели**

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году МУП «УМиТ» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,672 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчаткаэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 7,084 руб/кВт\*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 8,147 руб/кВт\*ч. (без НДС).

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам экспертов Службы на 2020 год составят **5 116,88 тыс. рублей**, в том числе:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – **2 376,93 тыс. рублей**;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – **2 739,95 тыс. рублей**.

**- Средства на оплату труда**

1. Фонд оплаты труда

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 17 326,51 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в ЦВЗ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

По данным МУП «УМиТ», представленным в составе тарифной заявки (таблица № 16) на 2020 год, фактическая численность в 2018 году составила 12,34 человека.

Экспертом Службы по данной статье определены следующие показатели:

1) численность в количестве **14,37 человек** с учетом численности, сложившейся по факту 2018 года и подтвержденной формой федерального статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2018 год, которая не превышает расчет нормативной численности работников электрических сетей согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». При расчете численности на 2020 год дополнительно учтены штатные единицы на оперативно-диспетчерское обслуживание и организацию ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений.

2) минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2020 год принята экспертом Службы в размере **10 612 рубля** в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы от 16 марта 2017 г., с учетом прогнозного индекса-дефлятора

Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%.

3) процент выслуг по текущему премированию в размере 40%, на уровне фактических показателей по итогам 2018 года;

4) выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки приняты на уровне 160%.

Учитывая вышеизложенное, в расчет фонда оплаты труда на 2020 год единовременное (разовое) премирование работников экспертом Службы не включено.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника составит **87 742 руб.**, рост относительно утвержденной на 2019 год – 115,2 %.

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **15 130 тыс. рублей.**

*Отклонено 2 196,65 тыс. руб.*

- **Оплата проезда в отпуск**

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 445,33 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактически понесенные расходы по данной статье затрат в 2018 году составили 267,31 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет ЦВЗ на 2020 год расходы в размере **336 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%, исходя из утвержденной численности на 2020 год.

*Отклонено 110 тыс. рублей.*

- **Отчисления на социальные нужды**

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 5 232,61 тыс. руб.

Расчет затрат произведен экспертом Службы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых

тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год (в соответствии с формой 4-ФСС).

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректировавшего Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **4 510 тыс. руб.**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **3 329 тыс. руб.**;
- Фонд социального страхования – **380 тыс. руб.**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **772 тыс. руб.**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,2% от фонда оплаты труда) **30 тыс. руб.**

*Отклонено 722,11 тыс. рублей.*

#### **- Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 4 937,44 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год МУП «УМиТ» представлены следующие копии документов:

- инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6 (по всем объектам);
- ведомость амортизации за 2018 год, содержащая пообъектный перечень ОС, инвентарные номера ОС, балансовую стоимость, начисленную амортизацию на начало периода, за отчетный период, на конец отчетного периода, срок полезного использования, сведения о направлении использования объектов ОС.

Определение порядка срока полезного использования закреплено в учетной политике МУП «УМиТ»: «Срок полезного использования устанавливается в размере максимальных сроков соответствующих амортизационных групп, установленных «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 с изменениями и дополнениями, включаемых в амортизационные группы».

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

По данной статье специалистами МУП «УМиТ» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 5 465,04 тыс. рублей.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что МУП «УМиТ» при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе не применяет срок в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации

основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункт 27 Основ ценообразования. экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств), в результате чего сложилась сумма 5 257,59 тыс. рублей, которая прищимается экспертом как экономически обоснованная.

Эксперты предлагают включить в расчет тарифов на 2020 год размер амортизационных отчислений в размере **5 257,59 тыс. рублей**, рассчитанный на основании фактических отчислений по итогам 2018 года, предполагаемой величины отчислений в 2019 году, а также с учетом инвестиционной программы МУП «УМиТ» на 2018-2020 годы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545.

#### **- Прочие расходы**

В соответствии с подпунктом 8 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

По расчетам специалистов МУП «УМиТ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 2 864,14 тыс. рублей.

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере **2 366,15 тыс. рублей**, в том числе по статьям затрат:

**- Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)** – 1 423,07 тыс. рублей, в том числе: транспортный налог принят в размере 3,67 тыс. рублей на уровне фактических затрат по итогам 2018 года, налог на имущество организаций принят в размере 1 419,40 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2018 год по статье «Транспортный налог» заявлены специалистами МУП «УМиТ» и приняты экспертом в сумме 3,67 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 1 301,10 тыс. рублей, а также рассчитан налог на имущество организаций на 2020 год и принят в размере 1 419,40 тыс. рублей.



- *охрана имущества* – 11,33 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *услуги связи* – 38,51 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *авто услуги* – 87,93 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *хозяйственные нужды* – 1,10 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *приобретение программного обеспечения ЭВМ (лицензии)* – 73,05 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *информационное обслуживание* – 0,99 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *запасные части, комплектующие, расходные материалы для организационной техники* – 10,46 тыс. рублей, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *канцелярские товары* – 28,48 тыс. на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *подписка периодических изданий* – 10,81 тыс. рублей на уровне предложения организации.

- *почтово-телеграфные услуги, экспресс-доставка* – 7,60 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *офисная мебель и бытовая техника* – 22,56 тыс. рублей на уровне предложения организации;

Фактические расходы за 2018 год по данной статье заявлены специалистами МУП «УМиТ» и приняты экспертом в сумме 33,45 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

- *нотариальные услуги* – 1,26 тыс. рублей на уровне предложения организации, представленного в составе дополнительных обосновывающих материалов к расчету тарифов на передачу электрической энергии по сетям МУП «УМиТ» на 2020-2022 годы письмом от 25.09.2019 № 2256.

Фактические расходы за 9 месяцев 2019 года по данной статье заявлены специалистами МУП «УМиТ» и приняты экспертом в сумме 1,26 тыс. рублей.

В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

- *жилищно-коммунальные услуги* (данные расходы включают затраты на оплату электроэнергии, ХВС, водоотведения, отопления, капитальный ремонт, ГВС, услуги ЖКХ для общеслужбовых нужд предприятия) – 528,01 тыс. рублей в соответствии с расчетом, произведенным экспертом Службы на основании представленных обосновывающих документов.

Фактические расходы за 2018 год по данной статье заявлены специалистами МУП «УМиТ» и приняты экспертом в сумме 156,38 тыс. рублей.

В части обоснования планируемых предприятием расходов на 2020 год по данной статье затрат представлены следующие обосновывающие документы:

- копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц (подтверждающая смену фактического и юридического адреса МУП «УМиТ»);

- расчет плановых затрат на жилищно-коммунальные услуги в нежилых помещениях по ул. Владивостокская, д. 29.

- *прочий инвентарь* – 0,05 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Микроэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *аудиторские услуги* – 23,40 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

- *аренда земельных участков* – 30,918 тыс. рублей по расчету предприятия.

Фактические расходы за 2018 год по данной статье приняты экспертом в сумме 22,962 тыс. рублей. В составе документов по данной статье МУП «УМиТ» представлены копии обосновывающих материалов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 30,918 тыс. рублей. Расходы по договорам аренды земельных участков от 09.08.2017 №164/17, от 10.07.2018 №106/18, от 23.01.2019 №5/19 приняты в доле, относимой на передачу электрической энергии.

- *служебные командировки* – 36,22 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов

Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *обучение персонала* – 18,99 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- *страхование транспорта* – 11,43 тыс. рублей, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

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

##### **Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли**

Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **164,90 тыс. рублей** и включают:

- прибыль на развитие производства в сумме **0 тыс. рублей** (в соответствии с инвестиционной программой МУП «УМиТ» на 2018-2020 годы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 с учетом изменений, внесенных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.06.2019 № 145);

- прибыль на прочие цели в части услуг банка в сумме **164,90 тыс. рублей** (на уровне фактических значений по итогам 2018 года с учетом изменения численности на 2020 год и прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

- налоги, сборы, платежи, в том числе, налог на прибыль – **0 тыс. рублей** на уровне фактических расходов организации в 2018 году (в соответствии с отчетом о финансовых результатах за январь-декабрь 2018 года у предприятия сложился убыток в сумме 13 712 тыс. рублей, налог на прибыль – 0 тыс. рублей).

#### XV. Долгосрочные параметры регулирования МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ» на 2020-2022 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период

регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### **1. Расчет ЦВВ на содержание электрических сетей**

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ЦВВ по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i - B_i, (1)$$

$$HBB_{2020}^{cod} = PP_{2020} - NP_{2020} - B_{2020}$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} * I_i * (1 + K_{ca} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + PP_i - B_i + HBB_{i-2}^{cov} * КПК_i, (2)$$

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i$  – 2021, 2022 годы);

$PP_i, PP_{i-1}$  – подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в  $i-1$  году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$I_i$  – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{ca}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ye_i, ye_{i-1}$  – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том и  $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов;

$NP_i, NP_i$  – неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования

$B_i$  – результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).  $B_i$  соответствует величине  $B_i^{распред}$ , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$B_i$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № 1.15. Экспертного заключения.

### **1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ИР<sub>2020</sub>)**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (заград) и метода сравнения аналогов. Согласно пункта 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) уровень операционных расходов составит 24 708 тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделах XIII и XIV Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня

ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

$$\text{БазОПР}X_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{\text{нмр}} \quad (3),$$

где:

$\text{БазОПР}X_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО п в году  $m + 1$ ;

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО п в году  $m + 1$ , рассчитываемого с учетом величины эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО, рассчитанного на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности, а именно:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (4),$$

где:

$k^n$  - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО п;

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО п в году  $i$ .

Если  $k^n \geq -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОПР}X_{m+1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 - \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m-1}^n) * (1 + \text{ИКА}_{m,n}^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1,n}^n) \quad (5),$$

где:

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО п, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов;

$\text{ОПР}X_{m+1}^n$  - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО п в году  $m + 1$ , сформированное в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$ИПЦ_m^n$ ,  $ИПЦ_{m+1}^n$  - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $m$  и год  $m + 1$ ;

$ИКА_m^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{m,1} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (6)$$

$ИКА_{m+1}^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m + 1$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{m,1} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (6.1),$$

где:

$УЕ_m^n$ ,  $УЕ_{m+1}^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m$  и  $m + 1$  соответственно.

Если  $k^n < -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$Эф.Опрx_{m-1}^n = ОРЕX_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + ИПЦ_m^n) * (1 + ИПЦ_{m-1}^n) * (1 + ИКА_m^n) * (1 + ИКА_{m-1}^n) \quad (7).$$

$ОПР_{m+1}^{n, му}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году  $m + 1$  в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации ПЦВ.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных

операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $ОРЕХ_i^n$  заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $КМ_i^n$ ,  $МВА_i^n$ ,  $ТП_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{ТПi}$ ,  $L_{КМi}$ ,  $L_{МВАi}$ ,  $M_{ТПi}$ ,  $M_{КМi}$ ,  $M_{МВАi}$  определяются для года  $m - 1$  согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 24 708 тыс. руб.

## **1.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования ( $ПР_i$ )**

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИЦВ по формуле:

$$ПР_i = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эп} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

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

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i$  – 2021, 2022 годы);

$I_i$  – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эп}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$  – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год  $i$ ;

$УЕ_i$ ,  $УЕ_{i-1}$  – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.



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

*Индекс изменения количества активов (ИКА)* на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

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

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в Таблице 6 Экспертного заключения.

### **1.3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования ( $НР_i$ )**

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

При расчете неподконтрольных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XIII и XIV настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам экспертов Службы составят 11 234 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 121,2% (Приложение № Д 3).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

### **1.4. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_i$ )**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в

соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертами Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XIII и XIV Экспертного заключения.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам экспертов Службы составят (-) 901 тыс. рублей.

### **1.5. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ПЗВ при расчете ПЗВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KHK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$KHK_i = K_{об}_i \cdot II_{кор}_i, \quad (4)$$

где:

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ ;

$K_{об}_i$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества;

$II_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $II_{кор2013} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении МУП «УМиТ» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и

учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $K_{НК}$ ) при расчете НВВ на содержание содержания электрических сетей не применяется.

### **1.6. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Согласно предоставленным МУП ПКГО «УМиТ» расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), МУП ПКГО «УМиТ» в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества) предлагает утвердить следующие показатели:

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты МУП ПКГО «УМиТ» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех,

по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя, плановые значения ( $II_{i,j}^{n+1}$ ) определяются исходя из:

минимального значения ( $II_{i,j}^{n+1}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ( $II_{i,j}^{n+1}$ ) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,j}^n = C_{m,j,\delta} \times (1 - p)^{n-n_0}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,j}^n$  - значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год  $n$ ;

$C_{m,j,\delta}$  - базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций. Базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с

применением метода сравнения аналогов, утверждены приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976;

$m$  - номер группы территориальных сетевых организаций по  $i$ -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

$n$  - год, на который рассчитывается значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

$n_0$  - год, в котором устанавливается базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный  $0,015$  ( $p = 0,015$ ).

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $Psaidi$ ) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $Psaifi$ ) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Плановое значение показателя на:		
	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $Psaidi$ )	0,01296	0,01277	0,01257
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $Psaifi$ )	0,00216	0,00213	0,00210

Примечание:

Расчет планового значения показателя произведен с учетом темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный  $0,015$  ( $p = 0,015$ ).

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $\Pi_{\text{тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{тпр}} = 0,5 \times \Pi_{\text{заяв\_тпр}} + 0,5 \times \Pi_{\text{ис\_тпр}}, \quad (6)$$

где:

$\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$  - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{\text{ис\_тпр}}$  - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{ис}}), \quad (7)$$

где:

$N_{\text{заяв\_тпр}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{ис}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены МУП ПКГО «УМиГ» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{ис\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ис\_тпр}} = N_{\text{сд\_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N_{\text{сд\_тпр}}^{\text{ис}}), \quad (8)$$

где:

$N_{\text{сд\_тпр}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд\_тпр}}^{\text{ис}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены МУП ПКГО «УМиТ» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Согласно предоставленной МУП ПКГО «УМиТ» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по качеству оказываемых услуг за 2018 год:

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Планировочное значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П "саиді"	0,01296	0,01277	0,01257
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П "саиді"	0,00216	0,00213	0,00210
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, П <sup>р</sup> тпр	1	1	1

## **2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

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

$$НВВ_i^{\text{ном}} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{\text{ном}}, \quad (9)$$



$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{ст.пот}, (10)$$

где:

$ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i$ , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст.пот}$  - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$  - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-1$ , определяемая регулирующими органами;

$\mathcal{E}_i^{пот}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования.

Таблица №7

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ( $I_i^{ст.пот}$ )	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦП_{i-1}^{\phi}$ )	руб./кВтч	7 617	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $\mathcal{E}_i^{пот}$ )	млн. кВтч		0,672	0,672
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (НВВ, руб.)	тыс. руб	5 117	5 575	5 790

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

В результате уровень расходов МУП НКЛО «УМиТ» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	
			Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение (L)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение (L)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение (L)
1	2	3	4	5	6	8	9	
1.	Расходы на топливо							
2.	Расходы на электрическую энергию		5 117		5 575		5 790	
3.	Расходы на тепловую энергию							
4.	Расходы на холодную воду							
5.	ИТОГО расходов на ресурсы		5 117	0	5 575	0	5 790	

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

### **3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по МУП Петропавловск-Камчатские городские округа «УМиТ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

№ п/п	Год	НВВ всего	НВВ МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы (ПР)	Неподконтрольные расходы (НПР)	Результаты деятельности и (В <sub>г</sub> )	
1	2	3	4	5	6	7	8
		4+8	5-6+7				
1.	2020 год	40 157	35 040	24 708	11 234	- 901	5 117

N п/п	Год	НВВ всего	НВВ МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиГ» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы (НР <sup>а</sup> )	Неподконтрольные расходы (НР <sup>б</sup> )	Результаты деятельности и (В <sub>г</sub> )	
	2021 год	42 342	36 768	25 365	11 402	5 575	
	2022 год	43 497	37 707	26 116	11 591	5 790	

## **XVI. Выводы**

Эксперты Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на ЦЗВ предприятия, предлагают утвердить на 2020 год для МУП «УМиГ» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере **34,138 м.ш. кВтч.**

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

– на 2020 год в размере **40 157 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 209,3 %\*), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 20 129 тыс. рублей;

– на 2 полугодие 2020 года в размере 20 028 тыс. рублей;

\* Справочно: Фактическое увеличение необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в 2020 году, рассчитанной без включения необоснованного дохода (расхода), полученного в предыдущем периоде регулирования по независящим от предприятия причинам и недополученного по независящим от предприятия причинам дохода (расхода), по отношению к 2019 году составляет 108,5 %.

– на 2021 год в размере – **42 342 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 105 %);

– на 2022 год в размере – **43 497 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103 %).

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

– на 2020 год в размере – **35 040 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 245 %)\*, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 17 753 тыс. рублей;

– на 2 полугодие 2020 года в размере 17 288 тыс. рублей;

\* Справочно: Фактическое увеличение необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в 2020 году, рассчитанной без включения необоснованного дохода (расхода), полученного в предыдущем периоде

регулирования по независящим от предприятия причинам и недополученного по независящим от предприятия причинам дохода (расхода), по отношению к 2019 году составляет 109,0 %.

– на 2021 год в размере **36 768 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема ПШВ на 2020 г. 105 %);

– на 2022 год в размере – **37 707 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103 %).

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2020 год в размере – **1,176 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 183 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **1,181 руб./кВт\*ч**;

– на 2 полугодие 2020 года в размере **1,172 руб./кВт\*ч**.

– на 2021 год в размере – **1,240 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 105,4 %);

– на 2022 год в размере – **1,274 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 102,7 %).

5. Ставка за содержание сетей:

– на 2020 год в размере **491 827 руб./МВт\*мес.** (относительно утверждаемой ставки на 2019 г. 213,62%), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **498 968 руб./МВт\*мес.;**

– на 2 полугодие 2020 года в размере **484 703 руб./МВт\*мес.;**

– на 2021 год в размере **516 072 руб./МВт\*мес** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 104,93 %);

– на 2022 год в размере **529 263 руб./МВт\*мес** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 102,55 %).

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

– на 2020 год в размере **149,89 руб./МВт\*ч** (относительно утверждаемой ставки на 2019 г. 91,75 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **139,43 руб./МВт\*ч;**

– на 2 полугодие 2020 года в размере **160,32 руб./МВт\*ч;**

– на 2021 год в размере **163,30 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 109 %);

– на 2022 год в размере **169,59 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,9 %).

МУП «УМиТ» с проектом решения Службы ознакомлено в установленные законом сроки.

Ассоциация «НП Совет Рынка» была ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 23.10.2019 № 6/н (вх. от 23.10.2019 № 90/3891) выразило позицию «против» с проектом постановления Службы.

Пешкова А.В., представитель МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» - МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» выражает свое несогласие с расчетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП Петропавловск - Камчатского городского округа «УМиТ» на 2020 -2022 годы в части неучтенных Службой расходов в размере 1 432 тыс. рублей. Позиция МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» представлена в Службу письмом от 29.10.2019 № 2544.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для МУП Петропавловск - Камчатского городского округа «УМиТ», устанавливаемые на 2020 - 2022 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 5 к протоколу.

2. Утвердить НВВ МУП Петропавловск - Камчатского городского округа «УМиТ» на долгосрочный период регулирования (без учета оценок потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 6 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и МУП Петропавловск - Камчатского городского округа «УМиТ» на 2020 - 2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 7 к протоколу.

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

#### **4.СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы

(Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 14.05.2019 № 65-ОД, заявления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» от 30.04.2019 № КМЧ/030/978 (с дополнениями от 10.06.2019 № КМЧ/080/1248, от 04.07.2019 № КЧМ/030/1444, от 09.07.2019 № КМЧ/030/1495, от 30.08.2019 № ЦДУ/030/1798, от 30.08.2019 № КМЧ/030/1853, от 02.09.2019 № КМЧ/030/1866, от 04.09.2019 № КМЧ/030/1907, от 10.09.2019 № КМЧ/030/1947, от 10.09.2019 № КМЧ/050/1952, от 11.09.2019 № КМЧ/030/1959, от 11.09.2019 № КМЧ/030/1963, от 12.09.2019 № КМЧ/030/1965, от 16.09.2019 № КМЧ/030/1994, от 16.09.2019 № КМЧ/030/1995, от 01.10.2019 № КМЧ/030/2123) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической

энергии на 2020 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 834/18), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса РФ, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

## Раздел I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2020-2022 годы

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

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью директора филиала Д.В. Добротина, а с 26 августа 2019 года А.А. Андреевкова.

## Раздел II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

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

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

В филиале «Камчатский» АО «Оборонэнерго» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.20013 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом по АО «Оборонэнерго» от 26.12.2018 № 315 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету, Учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго». Раздел «Расходы по обычным видам деятельности» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

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

В составе заявления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основным видом деятельности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является передача электрической энергии, дополнительными видами деятельности являются осуществление технологического присоединения и другие виды деятельности.

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на



электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» подтверждается письмом Общества от 10.09.2019 № КЧМ/050/1952:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-222-3220
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oboronenergo.su

#### Раздел V. Оценка финансового состояния филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является филиалом АО «Оборонэнерго». АО «Оборонэнерго» формирует бухгалтерскую (финансовую) отчетность в целом по Акционерному обществу без формирования в балансе разделения на филиалы, при этом Обществом в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» раскрывается информация по филиалам. Согласно информации, представленной на официальном сайте Общества <http://oboronenergo.su/>, размещенной в формате «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат) в границах Камчатского края» по филиалу «Камчатский», по результатам деятельности по передаче электрической энергии сложились следующие основные показатели финансовой деятельности, отраженные в таблице:

Показатель	Факт 2017 г. (тыс. руб.)	Факт 2018 г. (тыс. руб.)	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
НВВ на содержание	427 031	373 256	-53 775	-12,6

(Выручка)				
Себестоимость	395 024	344 842	-50 185	-12,7
Прибыль до налогообложения	32 008	28 414	-3 594	-11,2
Налог на прибыль	27 421	23 301	-4 120	-15,4

По результатам анализа представленных данных финансовое состояние филиала «Камчатский» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Раздел VI. Анализ соблюдения филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», установленных Постановлением Службы от 26.03.2015 № 43 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2015-2019 годы» (далее – Постановление № 43), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**По результатам проверки Отчета установлено следующее:**

Отчет представлен в сроки, установленные п.14 Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила № 340).

Постановлением № 43 утверждены следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере электроэнергетики:

1. снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче, % (от отпуска в сеть);
2. снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности, % (к предыдущему периоду);
3. оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета, %.

4. использование регулируемыеми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов, % (общего объема используемых осветительных устройств).

Эксперт Службы по результатам проверки Отчета филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» за 2018 год пришел к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу соответствует требованиям Приказа № 8-ОД, представлен по формам согласно Приказа № 8-ОД;

- филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлен отчет в сроки, установленные требованиями Правил № 340;

- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» из 4 утвержденных целевых показателей в сфере электроэнергетики на 2018 год:

➤ показатель «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнут с превышением утвержденного значения;

➤ показатель «Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета» достигнут в полном объеме;

➤ показатель «Снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности» достигнут в неполном объеме, пояснения от организации не представлены;

➤ показатель «Использование регулируемыеми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов» достигнут в полном объеме.

- запланированные филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности соответствуют перечню обязательных мероприятий по энергосбережению, установленных Постановлением № 43. Однако запланированные технические мероприятия в 2018 году филиалом не выполнены в связи с недофинансированием мероприятий центральным аппаратом управления АО «Оборонэнерго».

По результатам оценки достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности можно сделать вывод о достаточной эффективности реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году.

#### Раздел VII. Анализ обоснованности использования филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертом Службы установлено следующее.

Письмом от 22.03.2019 № КМЧ/100/646 филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» уведомил Службу о размещении отчета об исполнении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» за 2016-2019 годы за 2018 год (далее – Отчет) на официальном сайте федеральной государственной информационной системы ЕПГУ.

В соответствии с постановлением Службы от 13.08.2015 № 146 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» по Камчатскому краю на 2016-2019 годы» (в ред. от 24.05.2018 № 109) Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» на 2018 год в размере 3 142,146 млн. рублей (с НДС), из них:

- за счет платы за технологическое присоединение в размере 3 142,321 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 7,825 млн. рублей (с НДС);
- прочие привлеченные средства (использование лизинга) в размере 5,340 млн. рублей (с НДС)

В соответствии с Отчетом за 2018 год филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»:

1) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

2) Фактически реализованный перечень мероприятий инвестиционной программы в 2018 году не в полной мере соответствует плановому (утвержденному) перечню мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой на 2018 год. Не соответствие обусловлено поступившими заявками на технологическое присоединение требующие реализации в регламентированные сроки в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» в 2018 году плановые показатели по финансированию на 2018 год выполнены не в полном объеме.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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

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

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВтч	Факт 2017 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВтч	Факт 2018 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Поступление энергии в сеть	260,221	259,222	-0,38%	251,952	260,551	3,41%	259,222	256,343
Технические потери электроэнергии в сети	24,37	23,408	-3,95%	19,88	19,637	-1,22%	23,408	19,315
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	1,864	1,783	-4,35%	1,92	1,825	-4,95%	1,907	1,85
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	233,987	234,031	0,02%	230,151	239,089	3,88%	233,906	235,178
- собственным потребителям								
- транзит	233,987	234,031	0,02%	230,151	239,089	3,88%	233,906	235,178

Объем транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по факту 2018 года составил 239,089 млн. кВтч, при утвержденном объеме 230,151 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 8,938 млн. кВтч.

Для определения балансовых показателей производственной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020 год экспертом Службы определены величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 7,535 % или 19,315 млн. кВтч.

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям – ПАО «Камчатскэнерго».

Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» принят экспертом Службы на основе данных заявки, представленной в Службу в составе балансовых предложений на 2020 год и составит 235,178 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» определена экспертом Службы с учетом принятых в расчет показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 256,343 млн. кВтч.

Таким образом, сформированы следующие показатели производственной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2018 № 828/19-ДСП:

- поступление энергии в сеть – **256,343 млн. кВтч**;
- технические потери электроэнергии в сети – **19,315 млн. кВтч (или 7,535% от отпуска в сеть)**;
- расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – **1,850 млн. кВтч**;
- полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») – **235,178 млн. кВтч**.

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

Экспертом проведен анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты сравнительного анализа представлены в разделе IX Экспертного заключения.

#### Раздел X. Результаты деятельности филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертами Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в разделе X Экспертного заключения.

##### *10.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)*

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **60 793 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

##### *10.1.1. Вспомогательные материалы (ГСМ)*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 6 193 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие копии документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 6 193 тыс. руб., при утвержденных расходах 5 585 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **609 тыс. руб.**

#### *10.1.2. Работы и услуги производственного характера*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 8700 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 8700 тыс. руб., при утвержденных расходах 672 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **8 029 тыс. руб.**

#### *10.1.3. Амортизация основных средств*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 27 642 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, и копии документов.

Включение расходов на амортизацию в состав НВВ предусмотрено пп. 7 п. 18 Основ ценообразования № 1178. Порядок учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – Классификация ОС).

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что Общество при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе применяет минимальный срок полезного использования, в соответствии с Классификацией ОС, что не соответствует требованиям п. 27 Основ ценообразования № 1178. Экспертом, в рамках соблюдения п. 27 Основ

ценообразования № 1178, при определении фактического размера начисленной амортизации за 2018 год срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств).

На основании вышеизложенного, экономически обоснованная сумма амортизации за 2018 год сложилась в размере **19485** тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год составила 11 651 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы по статье «Амортизация основных средств» в сумме 7 834 тыс. руб., как недополученный расход за 2018 год.

#### *10.1.4. Услуги связи, интернет*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4111 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом предоставлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии документов.

Фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 4111 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в размере 3 656 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **455 тыс. руб.**

#### *10.1.5. Налог на имущество*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4 714 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента. При этом, налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2018 году - 1,9 процента.



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

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 4714 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 1486 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ИСЗ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 228 тыс. руб.**

#### *10.1.6. Транспортный налог*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 196 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

С учетом распределения затрат фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 194 тыс. руб., при утвержденных расходах 114 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **80 тыс. руб.**

#### *10.1.7. Аренда земельных участков*

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 25 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов.

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы на аренду земли для размещения объектов электроэнергетики.

При установлении цен (тарифов) расходы на арендную плату за земельные участки, в том числе находящиеся в федеральной собственности, принимаются исходя из предельных ставок арендной платы на очередной период регулирования, но не выше 1,5 % от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка, в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для

размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)»

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы были проанализированы представленные документы и определена сумма фактических расходов в сумме 25 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год на уровне 10 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НЗВ на 2020 год подлежат расходы в размере **15 тыс. руб.**

#### **10.1.8. Содержание центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго»**

Координацию и управление действиями филиалов Общества осуществляется за счет централизованных затрат. Распределение централизованных затрат на структурные подразделения (филиалы) осуществляется в соответствии с положениями учетной политики Общества, утвержденной приказом Общества от 26.12.2018 № 315 «Об утверждении учетной политики по бухгалтерскому учету, учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго». Для учета расходов центрального аппарата управления Общества используется счет 26 «Общехозяйственные расходы». Расходы, собранные на данном счете, подлежат ежемесячному списанию пропорционально доле выручки каждого подразделения (субъекта РФ). Таким образом, размер фактических расходов, приходящихся на филиал «Камчатский», заявлена специалистами Общества в сумме 19 364 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами Общества предоставлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, общая сумма расходов по статье «Содержание ЦАУ» за 2018 год на вид деятельности «передача электрической энергии» в филиале «Камчатский» принята экспертом Службы в размере 11 790 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 7 592 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НЗВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4198 тыс. руб.**

#### **10.1.9. Прочие расходы**

##### **а) Расходы по охране труда**

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3 561 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы были проанализированы предоставленные документы и определена сумма фактических расходов в сумме 3561 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 34 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НЗВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3527 тыс. руб.**

##### **б) Расходы по охране окружающей среды**

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 378 тыс. руб.

В состав данной статьи включены расходы по сбору, транспортировке и утилизации опасных отходов (I-IV класс опасности).

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 378 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 72 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **306 тыс. руб.**

#### ***в) Коммунальные расходы по содержанию производственных объектов и баз***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 258 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 258 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 136 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **122 тыс. руб.**

#### ***г) Страхование ОСАГО***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 277 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом предоставлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов, копии договоров.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 277 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 168 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **109 тыс. руб.**

#### ***д) Услуги охраны***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 10848 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом предоставлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов, копии договоров.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 10848 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 6355 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4 493 тыс. руб.**

#### ***е) Информационные услуги***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4058 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы отклонены расходы по защите государственной тайны как не относящиеся к регулируемому виду деятельности и приняты фактические расходы по данной статье в сумме 3 750 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 260 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3490 тыс. руб.**

#### *ж) Медосмотры*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 809 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

Проанализировав представленные документы, экспертом Службы приняты расходы в сумме 807 тыс. руб., при утвержденных расходах в сумме 254 тыс. руб. и дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **553 тыс. руб.**

#### *з) Услуги по ремонту автотранспорта и спецтехники*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 2 136 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы определены общие фактические расходы по данной статье в сумме 2 087 тыс. руб. Утверждаемая сумма расходов на 2018 год по данной статье составляет 146 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **553 тыс. руб.**

#### *и) Транспортные услуги*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 379 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы определены общие фактические расходы в сумме 279 тыс. руб. Утверждаемая сумма расходов на 2018 год по данной статье составляет 55 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **324 тыс. руб.**

#### *к) Прочие услуги производственного характера, относимые на себестоимость*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 388 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты расходы по данной статье сумме 839 тыс. руб. Утвержденная сумма расходов на 2018 год по данной статье составляет 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **839 тыс. руб.**

*л) Расходы, учитываемые в составе прибыли*

**– Услуги банков**

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 228 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

В результате анализа принятая сумма фактических расходов (с учетом распределения на вид деятельности «передача электрической энергии») составила 228 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 224 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **3 тыс. руб.**

**– Штрафы, пени, неустойки, госпошлина**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 1966 тыс. руб.

Оплата Обществом штрафов, пени, неустоек связано с рисками ведения хозяйственной деятельности, а также с нарушением платежной и законодательной дисциплины, ответственность за которую не может быть возложена на потребителей услуг.

Осуществление судебной работы, связанной с подачей исковых заявлений, не может быть признана целесообразной и обоснованной, поскольку в дальнейшем данные расходы возмещаются ответчику истцом.

Кроме того, учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

На основании вышесказанного, данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго».

**– Налог на прибыль**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 23301 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, фактический налог на прибыль, принятый экспертом Службы за 2018 год составляет 16 635,89 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **16 635,89 тыс. руб.**

## **10.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущем периоде регулирования**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **55 191 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

### **10.2.1. Сырье, основные материалы**

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 6464 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

В результате анализа принятая сумма фактических расходов составила 6 083 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 6 747 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **664 тыс. руб.**

### **10.2.2. Фонд оплаты труда**

Фактические расходы за 2018 год по данной статье заявлены Обществом в сумме 187 289 тыс. руб. В обоснование расходов за 2018 год обществом по данной статье затрат в адрес Службы представлены обосновывающие документы.

Экспертом Службы проанализированы представленные документы и определен фактический фонд оплаты труда за 2018 год в сумме 166 049 тыс. руб.

Утверждено на 2018 год Службой по фонду оплаты труда 181 936 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежит сумма в размере 15 887 тыс. руб.

### **10.2.3. Оплата проезда в отпуск**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 3346 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год специалистами Общества представлены копии документов.

В результате анализа представленных документов принятая сумма фактических расходов составила 3341 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 4 041 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **700 тыс. руб.**

### **10.2.4. Отчисления на социальные нужды**

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, сумма фактических расходов

по данной статье принята экспертом Службы в размере 49 630 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 54 949 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5 319 тыс. руб.**

#### *10.2.5. Командировочные расходы, подготовка и переподготовка кадров*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 190 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы принята сумма фактических расходов в размере 21 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 56 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **35 тыс. руб.**

#### *10.2.6. Предельно допустимые выбросы (сбросы)*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 3 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

В соответствии с Основами ценообразования в состав необходимой валовой выручки включаются расходы по оплате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Проанализировав представленные документы принята сумма фактических расходов по данной статье составит 0 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 50 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета ЦВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **50 тыс. руб.**

#### *10.2.7. Избыток средств, связанный с превышением фактического полезного отпуска над утвержденным.*

Экспертом Службы выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы Общества. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от транзита электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в объеме 239,089 млн. кВтч, которые составили 454 557 тыс. руб. и фактически понесенные расходы в части затрат на покупку электрической энергии на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, а также на содержание сетей в размере 437 912 тыс. руб. Полезный отпуск на 2018 год был утвержден в составе балансовых показателей в объеме 230,151 млн. кВтч.

Таким образом, исключение из расчета ЦВВ на 2020 год подлежат излишне полученные доходы в размере **16 645 тыс. руб.**

### **10.2.8. Прочие расходы**

#### ***а) Услуги по испытанию и поверке приборов***

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены Обществом в размере 685 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставлены копии документов.

Проанализировав предоставленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 685 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 770 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **85 тыс. руб.**

#### ***б) Канцтовары, хозяйственные средства, малоценные мебель и оргтехника***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 936 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом предоставлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов, договоров.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы в сумме 936 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 463 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **186 тыс. руб.**

#### ***в) Расходы на содержание и обслуживание офисной техники***

По данной статье специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 594 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом предоставлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов, договоров.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 360 тыс. руб., исходя из предоставленных первичных документов. Утвержденная сумма расходов по данной статье на 2018 год составляет 379 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **19 тыс. руб.**

#### ***г) Страхование ответственности при эксплуатации ОПО***

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 4 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставлены копии документов.

В соответствии с предоставленными обосновывающими документами фактические расходы составили 4 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 5 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 тыс. руб.**



**д) Услуги оценки**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 70 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **70 тыс. руб.**

**е) Подготовка землеустроительных документов по установлению охранных зон**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 9902 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **9 902 тыс. руб.**

**ж) Необоснованный доход по итогам контроля использования инвестиционных ресурсов**

Результаты контроля в части обоснования использования филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018 год указаны в разделе VII настоящего Экспертного заключения.

Так в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в случае если ранее учтенные в НВВ расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из ЦЗВ регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежит сумма в размере **5 627 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались

регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **60 793 тыс. руб.**;
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **55 191 тыс. руб.**

#### Раздел XI. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2020 год.

##### *11.1. Сырье, основные материалы*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 9 816 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год

и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **9 816 тыс. руб.** на уровне предложения организации.

### *11.2. Вспомогательные материалы*

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 6 875 тыс. руб.

В состав данной статьи включены расходы на приобретение ГСМ (топливо) для автотранспортных средств.

В составе обосновывающих документов по шаховым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

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

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **6 679 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 196 тыс. руб.*

### *11.3. Работы и услуги производственного характера*

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 11 013 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Экспертом Службы проведен анализ экономической обоснованности утвержденных и фактических расходов по данной статье, ожидаемых расходов на 2019 год, и планируемых Обществом расходов на 2020-2022 годы и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **11 013 тыс. руб.**, исходя из предложения Общества.

### *11.4. Покупная энергия на технологические цели, производственные и хозяйственные нужды*

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 19,315 млн. кВт\*ч, а также на производственные и

хозяйственные нужды 1,850 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 7,384 руб./кВт\*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 8,491 руб./кВт\*ч. (без НДС).

Ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 83 998 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 83 124 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2020 год составят **167 122 тыс. руб.**

### *11.5. Средства на оплату труда*

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в ЦВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

При формировании фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы на 2020 год экспертом Службы принимались следующие показатели:

1) численность в количестве **189,837 человек**, на уровне фактической численности, принятой экспертом Службы на 2018 год.

2) среднемесячная оплата труда на 1 работника составит **86870 руб.**, рост относительно утвержденной на 2019 год – 113,9%.

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **197 895 тыс. руб.**

*Отклонено 53 196 тыс. руб.*

### *11.6. Проезд в отпуск*

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 7421 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год

и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **3 603 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Мирового экономического развития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 3 818 тыс. руб.*

#### 11.7. Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 76 324 тыс. руб.

Расчет затрат произведен экспертом Службы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

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

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год (в соответствии с формой 4-ФСС).

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **59 442 тыс. руб.**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **43 537 тыс. руб.**;
- Фонд социального страхования – **5 021 тыс. руб.**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **10 093 тыс. руб.**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,4% от фонда оплаты труда) – **792 тыс. руб.**

*Отклонено 16 882 тыс. рублей.*

#### 11.8. Амортизация основных средств.

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены плановые расходы на 2020 год в сумме 61 249 тыс. руб. В составе обосновывающих документов по планируемым расходам специалистами Общества представлены копии документов.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что Общество при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе применяет срок в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункту 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно предоставленным инвентарным карточкам учета основных средств).

На основании вышеизложенного, плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере **54201** тыс. руб., которая принимается экспертом в расчет НВВ на 2020 год.

*Отклонено 7 048 тыс. рублей.*

### **11.9. Прочие расходы**

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 82423 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере **63 581** тыс. руб. в том числе:

#### **11.9.1. Командировочные расходы, подготовка и переподготовка кадров**

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 791 тыс. руб.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **251** тыс. руб. на уровне утвержденных затрат на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Мирового экономического развития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103%.

*Отклонено 540 тыс. руб.*

#### **11.9.2. Услуги связи, интернет**

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 5614 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год,

утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **4433 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 1181 тыс. руб.*

### 11.9.3. Плата за предельно допустимые выбросы

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **4 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

### 11.9.4. Налог на имущество

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 9255 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **8190 тыс. руб.**

*Отклонено 1065 тыс. руб.*

### 11.9.5. Транспортный налог

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 179 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Фактические расходы за 2018 год по данной статье составили 194 тыс. руб. Таким образом, в расчет НВВ на 2020 год предлагается принять расходы в размере **179 тыс. руб.** на уровне планируемых Общества.

### 11.9.6. Аренда земельных участков

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский»

планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 129 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии договоров.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и в расчет НВВ на 2020 год предлагается принять расходы в размере **129 тыс. руб.** на уровне планируемых Общества.

#### 11.9.7. Земельный налог

По расчетам специалистов АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 665 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами Общества предоставлены копии документов.

В соответствии с Основами ценообразования в состав необходимой валовой выручки включаются расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **665 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

#### 11.9.8. Содержание центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго»

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 22 891 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами Общества предоставлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Таким образом, в расчет НВВ на 2020 год предлагается принять расходы в размере **17 038 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 5 853 тыс. руб.*

#### 11.9.9 Прочие в прочих

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 53 022 тыс. руб.

Эксперт Службы предлагает принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в сумме 32 691 тыс. руб., в том числе с разбивкой по подстатьям:

*а) Услуги по испытанию и поверке приборов*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»



планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 799 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставлены копии документов:

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **738 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 61 тыс. руб.*

*б) Расходы по охране труда*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 3 257 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год Обществом представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Фактические расходы по данной статье за 2018 год составили 3561 тыс. руб. Таким образом, в расчет НВВ на 2020 год экспертом Службы предлагается принять расходы в размере **3 257 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества как экономически обоснованные.

*в) Расходы по охране окружающей среды*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 526 тыс. руб.

В состав данной статьи включены расходы по сбору, транспортировке и утилизации опасных отходов (I-IV класс опасности).

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год Обществом представлены копии документов.

В соответствии с Основами ценообразования в состав необходимой валовой выручки включаются расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **408 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов

Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 118 тыс. руб.*

*г) Коммунальные расходы по содержанию производственных объектов и баз*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 324 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, копии первичных документов, заключенных договоров.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **278 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 46 тыс. руб.*

*д) Канцтовары, хозяйственные средства, малоценные мебель и оргтехника*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 3 309 тыс. руб.

В обоснование плановых расходов по данной статье Обществом предоставлены документы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **499 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 2810 тыс. руб.*

*е) Расходы на содержание и обслуживание офисной техники*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 642 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов по данной статье Обществом предоставлены документы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **388 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 254 тыс. руб.*

*ж) Страхование ОСАГО*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 315 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год Обществом представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет ЦВЗ на 2020 год расходы в размере **298 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 17 тыс. руб.*

*з) Страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставлены следующие документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет ЦВЗ на 2020 год расходы в размере **4 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

*и) Услуги охраны*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 21 721 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Фактические расходы за 2018 год по данной статье составили 10 848 тыс. руб. Планируемые расходы на 2019 год, согласно предоставленных договоров, составят 11 458 тыс. руб. Заключенных договоров на 2020 год Обществом в адрес Службы не предоставлено, в связи с чем предлагается принять в расчет ЦВЗ на 2020 год расходы в размере **11 698 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 10 023 тыс. руб.*

*к) Юридические услуги*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 32 тыс. руб.

Экспертом Службы отклонены расходы по данной статье в связи с наличием в штате Общества юристов.

*Отклонено 32 тыс. руб.*

*л) Информационные услуги*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 718 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **4 044 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 674 тыс. руб.*

*м) Техническая инвентаризация объектов ЭСХ*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 336 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов специалистами Общества предоставлены документы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **317 тыс. руб.**

*Отклонено 19 тыс. руб.*

*н) Медосмотры*

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1282 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **870 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 412 тыс. руб.*

*о) Услуги по ремонту автотранспорта и спецтехники*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены плановые расходы на 2020 год в сумме 2 323 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **2323 тыс. руб.** на уровне предложения Общества как обоснованные.

*п) Транспортные услуги (в том числе аренда автотранспорта и спецтехники)*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 411 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **409 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Мирового развития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 2 тыс. руб.*

*р) Использование лизинга*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 3 467 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов специалистами Общества представлено коммерческое предложение от ООО «ЛК «Капитал» на приобретение транспортного средства УРАЛ 4320. Иных документов представлено не было. Экспертом Службы данные расходы отклонены, как экономически необоснованные. Кроме того, утвержденной инвестиционной программой Общества не предполагается использование механизма лизинга для приобретения основных средств.

*е) Прочие услуги производственного характера, относимые на себестоимость*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 956 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по планируемым расходам на 2020 год специалистами Общества представлены копии документов.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год. В расчет НВВ на 2020 год экспертом Службы предлагается принять расходы в размере **904 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Мирового развития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 52 тыс. руб.*

*т) Подготовка землеустроительных документов по установлению охранных зон*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 7970 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов специалистами Общества предоставлены документы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 6 254 тыс. руб., исходя из рассчитанной суммы по локальной смете на 2020 год с применением прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%,

*Отклонено 1 715 тыс. руб.*

*у) Сертификация электроэнергии*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 351 тыс. руб.

Расходы на проведение сертификации электроэнергии отклонены экспертом Службы в полном объеме.

*Отклонено 351 тыс. руб.*

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

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 32 360 тыс. руб. и включают:

*12.1. Расходы на социальное развитие*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 6 408 тыс. руб.

По данной статье расходы приняты экспертом Службы в размере 634 тыс. руб. из расчета 278 руб. в мес. на 1 человека, на уровне утвержденного размера денежных выплат на 1 работника на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,0%, с учетом принятой в расчет численности.

*Отклонено 5 774 тыс. руб.*

*12.2. Штрафы, пени, неустойки*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 2 400 тыс. руб.

Оплата Обществом штрафов, пени, неустоек связано с рисками ведения хозяйственной деятельности, а также с нарушением платежной и законодательной дисциплины, ответственность за которую не может быть возложена на потребителей услуг.

Кроме того, учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций

не предусмотрено Основами ценообразования.

*Отклонено 2 400 тыс. руб.*

### *12.3. Услуги банка*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены шашируемые расходы на 2020 год в сумме 252 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов специалистами Общества предоставлены документы.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и шашируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **245 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 7 тыс. руб.*

### *12.4. Налог на прибыль*

По данной статье филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» заявлены шашируемые расходы на 2020 год в сумме 23 301 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов специалистами Общества предоставлены документы.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформировавшаяся по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Фактическая сумма налога на прибыль за 2018 год по филиалу «Камчатский», принятая экспертом Службы, составляет 16 635,89 тыс. руб. Таким образом, предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **16 635,89 тыс. руб.**

*Отклонено 6 665 тыс. руб.*

## **Раздел XIII. Долгосрочные параметры регулирования филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы**

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и шашируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку

регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### 13.1. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1, (1)$$

$$HBB_{2020}^{cod} = PP_{2020} + HP_{2020} + B_{2020}$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + HP_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} * КНК_i, (2)$$

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i = 2021, 2022$  годы);

$PP_1, PP_{i-1}$ , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в  $i-1$  году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$I_i$  - индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ye_i, ye_{i-1}$  - количество условных единиц соответственно в  $i$ -том и  $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

$X_i$  - индекс эффективности подконтрольных расходов;

$HP_1, HP_i$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования

$B_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктами 7 и 32](#) Основ ценообразования (тыс. руб.).  $B_1$  соответствует величине  $B_i^{распред}$ , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$B_i$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#), а



также расходы в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования.

$KHK_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П15 Экспертного заключения.

### *13.1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)*

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **283 996** тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделах XI и XII Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ My}} \quad (3),$$

где:

$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО  $n$  в году  $m + 1$ ;

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году  $m + 1$ , рассчитываемого с учетом величины эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО, рассчитанного на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности, а именно:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (4),$$

где:

$k^n$  - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО n в году  $i$ .

Если  $k^n \geq -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (5),$$

где:

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с [приложением № 3](#) к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов;

$\text{ОРЕХ}_{m-1}^n$  - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году  $m - 1$ , сформированное в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$\text{ИПЦ}_m^n$ ,  $\text{ИПЦ}_{m+1}^n$  - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $m$  и год  $m + 1$ ;

$\text{ИКА}_m^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_m^n - \text{УЕ}_{m-1}^n}{\text{УЕ}_{m-1}^n} \quad (6)$$

$\text{ИКА}_{m+1}^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m + 1$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_{m+1}^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_{m+1}^n - \text{УЕ}_m^n}{\text{УЕ}_m^n} \quad (6.1),$$

где:

$\text{УЕ}_m^n$ ,  $\text{УЕ}_{m+1}^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m$  и  $m + 1$  соответственно.

Если  $k^n < -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (7).$$

$\text{ОПР}_{m+1}^{\text{н му}}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО  $n$  в году  $m + 1$  в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $\text{ОРЕХ}_i^n$  заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $\text{КМ}_i^n$ ,  $\text{МВ}_i^n$ ,  $\text{ТП}_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{\text{тп } i}$

,  $L_{км i}$ ,  $L_{мва i}$ ,  $M_{тп i}$ ,  $M_{км i}$ ,  $M_{мва i}$  определяются для года  $m - 1$  согласно [приложению № 2](#) к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с [приложением № 3](#) к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам эксперта составил **283 996** тыс. руб.

### *13.1.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>i</sub>)*

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

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

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

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i = 2021, 2022$  годы);

$I_i$  – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$  – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год  $i$ ;

$УЕ_i, УЕ_{i-1}$  – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

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

*Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ ) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.*

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

Экспертом по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в Экспертном заключении.

### *12.1.1. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НРi)*

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

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XI и XII настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 139 748 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 168,8% (Приложение Д3), на 2021 год – 141 970 тыс. рублей, на 2022 год – 144 461 тыс. рублей.

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

### *13.1.3. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктами 7 и 32 Основ ценообразования \(В1\)](#)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключасмых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой статье расходов на 2018 год описаны в разделе X Экспертного заключения.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам эксперта Службы составят 5 602 тыс. руб.

*13.1.4. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KIK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$КНК_i = K_{об,i} \cdot П_{кор,i}, (5)$$

где:

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ ;

$K_{об,i}$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$П_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $П_{кор,2013} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $КНК_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

### *13.1.5. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.*

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в

соответствии с [пунктом 8](#) Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставил расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества).

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из [базовых значений](#) показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя, плановые значения ( $\Pi_{t,i}^{nl}$ ) определяются исходя из:



минимального значения ( $\Pi_{1,i}^{nl}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ( $\Pi_{1,i}^{nl}$ ) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с [пунктом 4.2.4](#) Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с [пунктом 4.2.5](#) Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_\delta}, \quad (6)$$

где:

$C_{m,i}^n$  - значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год  $n$ ;

$C_{m,i,\delta}$  - [базовое значение](#)  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$m$  - номер группы территориальных сетевых организаций по  $i$ -му показателю надежности, в соответствии с [формой 9.1](#) и [9.2](#) Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация;

$n$  - год, на который рассчитывается значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

$n_\delta$  - год, в котором устанавливается базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный  $0,015$  ( $p = 0,015$ ).

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (I<sub>saidi</sub>) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I<sub>saiifi</sub>) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Базовое значение показателя	Плановое значение показателя на:		
		2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (I <sub>saidi</sub> ) <sup>1</sup>	3,15294	3,0591	3,0132	2,9680
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I <sub>saiifi</sub> ) <sup>2</sup>	1,05928	1,0277	1,0123	0,9971

Примечание:

Расчет планового значения показателя произведен с учетом темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный  $0,015$  ( $p = 0,015$ ).

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (I<sub>тпр</sub>) определяется по формуле:

$$I_{\text{тпр}} = 0.5 \times I_{\text{заяв\_тпр}} + 0.5 \times I_{\text{ис\_тпр}}, \quad (7)$$

где:

$I_{\text{заяв\_тпр}}$  - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$I_{\text{ис\_тпр}}$  - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тнр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв\_тнр}} = N_{\text{заяв\_тнр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тнр}} - N_{\text{заяв\_тнр}}^{\text{нс}}), \quad (8)$$

где:

$N_{\text{заяв\_тнр}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв\_тнр}}^{\text{нс}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по [форме 3.1](#) Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс\_тнр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{нс\_тнр}} = N_{\text{сд\_тнр}} / \max(1, N_{\text{сд\_тнр}} - N_{\text{сд\_тнр}}^{\text{нс}}), \quad (9)$$

где:

$N_{\text{сд\_тнр}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд\_тнр}}^{\text{нс}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

предоставлены филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества.

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Значение
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице (Птпр = 1), является наилучшим значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п		Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П <sup>saidi</sup>	3,0591	3,0132	2,9680
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П <sup>saifi</sup>	1,0277	1,0123	0,9971
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, П <sup>тпр</sup>	1	1	1

### 13.2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

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

$$НВВ_i^{ном} = ЦП_i \cdot \mathcal{D}_i^{ном}, \quad (10)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^ф \cdot I_i^{ст.ном}, \quad (11)$$

где:

$ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i$ , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст.пот}$  - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_i^ф$  - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-1$ , определяемая регулирующими органами;

$\mathcal{E}_i^{пот}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ( $I_i^{ст.пот}$ )	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦП_i^ф$ )	руб./МВтч	7896	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $\mathcal{E}_i^{пот}$ )	млн. кВтч		21,165	21,165
4.	ПВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ( $ПВВ_i^{пот}$ )	тыс. руб.	167 122	182 797	204 350

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям предоставлен в приложении П25 к настоящему Экспертному заключению.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д4 к Экспертному заключению.

### 13.3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

N п/п	Год	НВВ всего	НВВ филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологическ ого расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрол ьные расходы ( $PP_i$ )	Неподконтр ольные расходы ( $HP_i$ )	Результа ты деятельн ости ( $B_i$ )	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
		4+8	5+6+7				
1.	2020 год	596 468	429 346	283 996	139 748	5 602	167 122
	2021 год	616 325	433 528	291 558	141 970		182 797
	2022 год	649 000	444 649	300 189	144 461		204 350

#### Раздел XIV. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 235,178 млн. кВтч (100,54 % от утвержденного на 2019 год);

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

– на 2020 год в размере – **596 468 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 113,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 298 671 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 297 797 тыс. руб.,

– на 2021 год в размере – **616 325 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 308 163 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 308 163 тыс. руб.,

- на 2022 год в размере – **649 000 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема ПЗВ на 2021 г. 105,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 324 500 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 324 500 тыс. руб.,

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

- на 2020 год в размере – **429 346 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 125,0 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 214 673 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 214 673 тыс. руб.,
- на 2021 год в размере – **433 528 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 101,0 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 211 565 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 221 963 тыс. руб.,
- на 2022 год в размере – **444 649 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 102,6 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 224 328 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 220 321 тыс. руб.,

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

- на 2020 год в размере – **2,536 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 112,7 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 2,388 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 2,705 руб./кВт\*ч,
- на 2021 год в размере – **2,621 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 2,464 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 2,799 руб./кВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **2,760 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 105,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 2,594 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 2,948 руб./кВт\*ч,

5. Ставка за содержание сетей:

- на 2020 год в размере – **874 777 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 123,9 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 815 582 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 942 015 руб./МВт\*мес.,
- на 2021 год в размере – **883 299 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 101,0 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 803 775 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 974 006 руб./МВт\*мес.,

- на 2022 год в размере – **905 957** руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2021 г. 102,6 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 852 264 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 966 801 руб./МВт\*мес.,

б. Ставка на оплату технологического расхода (потерь),

- на 2020 год в размере **711** руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 91,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 672 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 755 руб./МВт\*ч,
- на 2021 год в размере **777** руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 109,4 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 772 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 783 руб./МВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **869** руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 111,7 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 801 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 946 руб./МВт\*ч.

**Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»** ознакомлено с проектом решения Службы в установленные законом сроки. Письмами от 10.10.2019 № КМЧ/030/2213, от 30.10.2019 № КМЧ/030/2417 выразили особое мнение по проекту постановления.

**Ассоциация «Ш Совет Рыбка»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2019 № б/н (вх. от 30.10.2019 № 90/4003) выразило позицию «против» с проектом постановления Службы.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», устанавливаемые на 2020-2022 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 8 к протоколу.

2. Утвердить необходимую валовую выручку филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 9 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ЦАО «Камчатскэнерго» и филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 10 к протоколу.



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

### **5.СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы

(Пегурова М.В.)

**Пегурова М.В.**– Экспертами Региональной службы по тарифам и пенам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы № 47-ОД, заявления от 29.04.2019 № 42, с учетом представленных дополнительных материалов (исх. от 06.06.2019 № 55, от 31.07.2019 № 67/1, от 16.09.2019 № 82) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010

№ 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

### **II. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы**

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «28-Электросеть» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «28-Электросеть». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «28-Электросеть» Гарного А.И.

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

#### **II. Механизм распределения затрат по видам деятельности**

В ООО «28-Электросеть» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат не закреплен в Положении об учетной политике ООО «28-Электросеть», утвержденной приказом по ООО «28-Электросеть» от 22.07.2019 № 23.

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы представлена отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,

утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Эксперты Службы рекомендуют привести Положение об учетной политике ООО «28-Электросеть» в соответствие с действующим законодательством.

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

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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

Основным видом деятельности ООО «28-Электросеть» является передача электрической энергии и осуществление технологического присоединения к распределительным сетям, дополнительными видами деятельности являются: ремонт электрического оборудования, распределение электроэнергии.

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «28-Электросеть» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «28-Электросеть» подтверждается справками, подписанными руководителем и заверенными печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (41531) 6-16-78
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.28elset.ru">www.28elset.ru</a>

#### **V. Оценка финансового состояния ООО «28-Электросеть»**

Результаты анализа финансового состояния ООО «28-Электросеть» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателя	Факт 2017, тыс. руб.	Факт 2018, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	22 534	17 827	- 4 707	-20,88
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	2 940	862	- 2 078	-70,68
Налог на прибыль	29	70	41	241,37
Чистая прибыль (убыток)	259	626	367	241,7

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2018 году по сравнению с 2017 годом наблюдается снижение значений таких показателей, как «Выручка, прочие доходы», «Расходы по обычной деятельности, прочие расходы», при этом значительно увеличилось значение показателя «Чистая прибыль».

По результатам анализа финансовое состояние ООО «28-Электросеть» оценивается Экспертами как удовлетворительное.

#### **VI. Анализ соблюдения ООО «28-Электросеть» требований к программе энергосбережения и новышения энергетической эффективности**

Экспертом проведена проверка соблюдения ООО «28-Электросеть» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) от 26.03.2015 № 37 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «28-Электросеть» на 2016-2018 годы» (далее – Постановление № 37), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «28-Электросеть» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

#### **По результатам проверки установлено следующее:**

Отчет представлен без нарушения сроков, установленных п.14 Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила № 340).

Эксперты Службы по результатам проверки Отчета ООО «28-Электросеть» за 2018 год пришли к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу соответствует требованиям Приказа № 8-ОД;

- ООО «28-Электросеть» представлен отчет без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;

- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «28-Электросеть» в 2018 году:

- показатель «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнут с превышением утвержденных показателей;

- показатель «Использование регулирующими организациями осветительных устройств с использованием светодиодов (электрическая энергия)» достигнут в полном объеме;

По результатам оценки достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «28-Электросеть» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности можно сделать вывод о недостаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, снижения энергосбережения и энергоэффективности регулируемой организации в 2018 году.

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

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

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВт.ч	Факт 2017 год, млн. кВт.ч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВт.ч	Факт 2018 года, млн. кВт.ч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВт.ч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВт.ч
Поступление энергии в сеть	7,060	5,490	-22,23	6,85	6,22	-9,14	6,848	7,607
Технические потери электроэнергии в сети	0,218	0,179	-17,85	0,212	0,126	-40,55	0,21	0,153
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды			0,00			0,00		

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВтч	Факт 2017 год, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВтч	Факт 2018 год, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	6,842	5,311	-22,37	6,638	6,098	-8,14	6,638	7,454
- собственным потребителям	1,513	1,233	-18,48	1,309	0,664	-49,27	1,309	0
- транзит	5,329	4,078	75,52	5,329	5,434	100,96	5,329	7,454

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» по факту 2018 года составил 6,098 млн. кВтч, при утвержденном объеме 6,638 млн. кВтч. Таким образом, снижение объема полезного отпуска относительно утвержденных значений составило 0,540 млн. кВтч.

Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2020 год сформирован следующим образом:

По оценке специалистов ООО «28-Электросеть» общий объем электрической энергии, планируемый к поставке в сеть предприятия в 2020 году, составит 7,607 млн. кВт\*ч.

Экспертами Службы на основании анализа фактических данных за предыдущие базовые периоды, а также на основании прогноза полезного отпуска ЦАО «Камчатскэнерго» произведены следующие корректировки.

*Технологические потери электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «28-Электросеть» без дифференциации по диапазонам напряжения приняты на уровне 2,012 % или 0,153 млн. кВтч.*

*Определение величины поступления электрической энергии в сеть ООО «28-Электросеть» и отпуска из сети (полезного отпуска)*

ООО «28-Электросеть» является сетевой организацией, оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям (далее – ЭСО) – ПАО «Камчатскэнерго», также оказывает услуги по передаче электрической энергии по заключенным прямым договорам на поставку электрической энергии конечным потребителям.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» принят экспертами Службы на уровне, заявленном в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год, и составит 7,454 млн. кВтч. Данный объем согласован с гарантирующим поставщиком ПАО «Камчатскэнерго».

С учетом принятого экспертами Службы в расчет уровня технологических потерь на 2020 год по уровням напряжений и объема транзита, объем поступления электрической энергии в сеть ООО «28-Электросеть» составит – 7,607 млн. кВтч.

Экспертами Службы на основании анализа фактических данных за предыдущие периоды регулирования, а также на основании прогноза полезного отпуска ЦАО «Камчатскэнерго», предлагаются следующие значения балансовых показателей на

2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год, направленном Службой на согласование с ФАС России:

- поступление энергии в сеть в размере 7,607 млн. кВтч;
- потери в электрической сети в размере 0,153 млн. кВтч (или 2,012 % от поступления электрической энергии в сеть);
- отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 7,454 млн. кВтч, в т.ч.:
- поставка собственным потребителям по прямым договорам – 0 млн. кВтч;
- транзит электрической энергии другим ДСО – 7,454 млн. кВтч.

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

Экспертом проведен анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты сравнительного анализа представлены в Таблице 3 Экспертного заключения.

#### **IX. Результаты деятельности ООО «28-Электросеть» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)**

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертами Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице 4 Экспертного заключения.

#### **X. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **1 146,86 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

##### *1. «Вспомогательные материалы»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 310 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 310 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 238 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **72 тыс. рублей**.

##### *2. «Работы и услуги производственного характера»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 824 тыс. рублей.



В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 1 824 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 1 150 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС 2020 год подлежат расходы в размере **674 тыс. рублей.**

### *3. «Средства на оплату труда»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4 375 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье ООО «28-Электросеть» представлены обосновывающие материалы в полном объеме.

В результате проведенного анализа представленных документов экспертом Службы по данной статье принята сумма фактических расходов в размере 4 375 тыс. рублей, при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 4 340 тыс. руб., дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **35 тыс. рублей.**

### *4. «Отчисления на социальные нужды»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 422 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 1 422 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 1 411 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в размере **11 тыс. рублей.**

### *5. «Амортизация»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 60 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год ООО «28-Электросеть» представлены следующие копии документов:

-инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6 (по всем объектам);

-ведомость амортизации за 2018 год, содержащая пообъектный перечень ОС, инвентарные номера ОС, балансовую стоимость, начисленную амортизацию на начало периода, за отчетный период, на конец отчетного периода, срок полезного использования, сведения о направлении использования объектов ОС.

Порядок начисления амортизации закреплен в учетной политике ООО «28-Электросеть».

-бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что ООО «28-Электросеть» при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе не применяет срок в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункту 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств), в результате чего сложилась сумма **57,188** тыс. рублей, которая принимается экспертом как экономически обоснованная. Утвержденная сумма на 2018 год составляет 54 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС на 2020 год подлежат расходы в сумме **4,49** тыс. рублей.

*6. «Аренда помещения»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 239 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 102 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 52 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС 2020 год подлежат расходы в размере **50** тыс. рублей.

*7. «Канцтовары»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 20 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 20 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 15 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НДС 2020 год подлежат расходы в размере **5** тыс. рублей.

*8. «Услуги связи (телефон, почта, интернет)»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 81 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной

статье приняты экспертом Службы в сумме 81 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 42 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **39 тыс. рублей.**

*9. «Аренда электрооборудования»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 062 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 1 062 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 949 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **113 тыс. рублей.**

*10. «Обучение персонала»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 34 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 33,5 тыс. рублей, при утвержденных на 2018 год 9 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **24,5 тыс. рублей.**

*11. «Кассовое обслуживание, налог на имущество»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 77 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены следующие копии обосновывающих документов.

Экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 4,674 тыс. рублей.

Затраты на кассовое обслуживание по факту 2018 года приняты экспертом в сумме 72,092 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, фактические затраты по статье «Кассовое обслуживание, налог на имущество» составили 77 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 28 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **49 тыс. рублей.**

*12. «Налог на прибыль»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 70 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на прибыль за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 69,565 тыс. рублей.

Учитывая вышесказанное, фактические затраты по статье «Налог на прибыль» составили 69,565 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **69,565 тыс. рублей.**

**Недополученный доход, связанный со снижением фактического полезного отпуска относительно утвержденного** - экспертами Службы выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от реализации электрической энергии, которые составили 15 199,947 тыс. руб. и фактически понесенные расходы в части затрат на покупку электрической энергии и содержание сетей в сумме 15 400,734 тыс. руб. Полезный отпуск экспертами Службы принят на 2018 год в размере 6,098 млн. кВтч. Таким образом, включению в расчет НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 201 тыс. руб.

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

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **88 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

##### *1. «Поезд в отпуск»*

Обосновывающие документы по данной статье затрат ООО «28-Электросеть» не представлены. Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 0 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 43 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере 43 тыс. рублей.

##### *2. «Охрана труда (спецодежда, проверка защитных средств)»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 14 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 14 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 15 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **1 тыс. рублей.**

##### *3. «МБП»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 14 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 14 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 15 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **1 тыс. рублей.**

*4. «Информационное обслуживание»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 80 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 79 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 118 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **39 тыс. рублей.**

*5. «Использование личного транспорта в служебных целях (по норме)»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 72 тыс. рублей.

На балансе предприятия отсутствует автомобиль для служебных поездок персонала. В связи с этим используется личный транспорт в служебных целях сотрудников: Ревцовой М.В. и Борисова В.И.

На основании постановления Правительства РФ от 08.02.2002 № 92 «Об установлении норм расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей и мотоциклов, в пределах которых при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций такие расходы относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией», а также в соответствии с приказом генерального директора ООО «28-Электросеть» № 1/Г от 01.01.18г. сотрудникам ООО «28-Электросеть» выплачивается компенсация за использование личного транспорта в служебных целях (по норме).

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 08.02.2002 № 92, максимальная сумма компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей с рабочим объемом двигателя свыше 2000 куб.см составляет 1500 руб/мес.

$1500 \text{ руб/мес} * 12 \text{ мес} * 2 \text{ автомобиля} = 36 \text{ тыс. рублей.}$

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 36 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 39 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 тыс. рублей.**

*6. «Создание сайта в сети Интернет, обслуживание сайта»*

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 12 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Таким образом, фактически расходы по данной статье затрат составили 12 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 13 тыс. рублей и подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **1 тыс. рублей.**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **1 348 тыс. рублей;**

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **88 тыс. рублей.**

## **XII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы (далее – Прогноз социально-экономического развития).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ООО «28-Электросеть» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы вносят свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

**- Сырье, основные материалы**

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» расходы по статье «Вспомогательные материалы» в 2020 году составят 268 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела имеются представленные ООО «28-Электросеть» договоры поставки товаров с дополнительными соглашениями к ним, товарные накладные, счета-фактуры.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактически понесенные расходы по данной статье затрат в 2018 году составили 310 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **268 тыс. рублей** на уровне предложений организации.

**- Работы и услуги производственного характера**

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в 2020 году составят 1 297 тыс. руб.

В составе материалов тарифного дела на 2020-2022 годы имеются:

- расчет затрат на услуги производственного характера на 2020 год;
- сметная документация и дефектные акты на планируемые в расчетном периоде регулирования ремонтные работы;
- договоры, акты выполненных работ / оказанных услуг, товарные накладные, счета-фактуры.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактически понесенные расходы по данной статье затрат в 2018 году составили 1 824 тыс. рублей.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, программой ремонта электротехнического оборудования организации на 2020 год, экспертами

Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в общей сумме **1 297 тыс. рублей**, на уровне предложений организации.

**- Покупная энергия на технологические цели**

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году ООО «28-Электросеть» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при её передаче **0,153 млн. кВт\*ч**.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ЦАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года **5,373 руб./кВт\*ч**. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – **6,179 руб./кВт\*ч**. (без НДС).

Затраты на покупку электроэнергии по расчету экспертов на 2020 год составят **881 тыс. руб.**, в том числе:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года **430 тыс. руб.**;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - **451 тыс. руб.**

- Средства на оплату труда

1. Фонд оплаты труда

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» фонд оплаты труда на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год составит 4 813 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в ЦВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

В составе обосновывающих документов по данной статье ООО «28-Электросеть» представлены следующие материалы:

- сведения о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год;

- форма статистического наблюдения № М11 (микро) «Сведения об основных показателях деятельности микропредприятия», утвержденная приказом Росстата от 27.07.2018 № 461 за 2018 год;

- штатное расписание ООО «28-Электросеть» на период с 01.01.2018;

- штатное расписание ООО «28-Электросеть» на период с 01.01.2019.

По данным ООО «28-Электросеть», представленным в составе тарифной заявки (таблица № 16) на 2020 год, фактическая численность в 2018 году составила 7



человск.

Экспертом Службы по данной статье определены следующие показатели:

5) экспертом Службы принята фактическая численность в количестве 7 человек, на уровне, заявленном предприятием, подтвержденная формой федерального статистического наблюдения № МП (микро) «Сведения об основных показателях деятельности микропредприятия», утвержденная приказом Росстата от 27.07.2018 № 461 за 2018 год.

6) среднемесячная оплата труда на 1 работника - **82 508 руб.**, рост относительно утвержденной на 2019 год – 153 %.

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **6 931 тыс. рублей.**

- Оплата проезда в отпуск

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 60 тыс. рублей.

Документы, обосновывающие фактически понесенные расходы по данной статье затрат в 2018 году, ООО «28-Электросеть» не представлены.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, Эксперты Службы предлагают включить в расчет тарифа на 2020 год средства на оплату проезда в отпуск в размере **46 тыс. руб.**, на уровне утвержденных Службой затрат на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекс цен производителей) 2020/2019 – 103,0%.

*Отклонено 14 тыс. рублей.*

- Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 1 564 тыс. руб.

Расчет затрат произведен экспертом Службы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов.

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 2,5 % от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год (в соответствии с формой 4-ФСС).

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВБ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты

труда в сумме **2 252 тыс. руб.**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **1 525 тыс. руб.**;
- Фонд социального страхования – **201 тыс. руб.**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **353 тыс. руб.**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (2,5% от фонда оплаты труда) – **171 тыс. руб.**

**- Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2020 году составят 76 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год ООО «28-Электросеть» представлены следующие копии документов:

-инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6 (по всем объектам);

-ведомость амортизации за 2018 год, содержащая пообъектный перечень ОС, инвентарные номера ОС, балансовую стоимость, начисленную амортизацию на начало периода, за отчетный период, на конец отчетного периода, срок полезного использования, сведения о направлении использования объектов ОС;

-бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 60 тыс. рублей.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что ООО «28-Электросеть» при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе не применяет срок в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункт 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств), в результате чего сложилась сумма 57,188 тыс. рублей, которая принимается экспертом как экономически обоснованная.

Эксперты предлагают включить в расчет тарифов на 2020 год размер амортизационных отчислений в размере **74 тыс. рублей**, рассчитанный на основании фактических отчислений по итогам 2018 года, предполагаемой величины отчислений в 2019 году.

**- Прочие расходы**

В соответствии с подпунктом 8 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 1 605 тыс. рублей.

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере **1 549 тыс. рублей**, в том числе по статьям затрат:

- **«Аренда помещений»** - 107 тыс. руб. (согласно расчету амортизации по занимаемой площади и на уровне обязательных платежей по договорам аренды).

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 239 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 107 тыс. рублей. *Отклонено 123 тыс. рублей.*

- **«Охрана труда (спецодежда, проверка защитных средств)»** - 15 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 - 103,0%.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 14 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 15 тыс. рублей. *Отклонено 1 тыс. рублей.*

- **«МБП»** - 15 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 - 104,7%, 2020/2019 - 103,0%.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 14 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 15 тыс. рублей. *Отклонено 1 тыс.*

рублей.

- **«Канцтовары»** - 16 тыс. руб., на уровне предложений организации.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 20 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 16 тыс. рублей.

- **«Услуги связи (телефон, почта, интернет)»** - 88 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103,0%.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 81 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 88 тыс. рублей. *Отклонено 2 тыс. рублей;*

- **«Информационное обслуживание»** - 85 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 80 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 85 тыс. рублей. *Отклонено 5 тыс. рублей;*

- **«Аренда электрического оборудования»** - 1 062 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 1 062 тыс. рублей.

- **«Обучение персонала»** - 30 тыс. руб., на уровне предложения организации.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические

расходы за 2018 год в сумме 34 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 30 тыс. рублей;

- *«Использование личного транспорта в служебных целях»* - 36 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 72 тыс. рублей.

На балансе предприятия отсутствует автомобиль для служебных поездок персонала. В связи с этим используется личный транспорт в служебных целях сотрудников: Ревцовой М.В. и Борисова В.И.

На основании постановления Правительства РФ от 08.02.2002 № 92 «Об установлении норм расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей и мотоциклов, в пределах которых при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций такие расходы относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией», а также в соответствии с приказом генерального директора ООО «28-Электросеть» № 1/Т от 01.01.18г. сотрудникам ООО «28-Электросеть» выплачивается компенсация за использование личного транспорта в служебных целях (по норме).

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 08.02.2002 № 92, максимальная сумма компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей с рабочим объемом двигателя свыше 2000 куб.см составляет 1500 руб/мес.

$1500 \text{ руб/мес} * 12 \text{ мес} * 2 \text{ автомобиля} = 36 \text{ тыс. рублей.}$

- *«Кассовое обслуживание, налог на имущество»* - 82 тыс. руб., из них:

1. налог на имущество принят на уровне фактических затрат 2018 года в размере 4,674 тыс. рублей;

2. затраты на кассовое обслуживание приняты в размере 77,74 тыс. рублей, на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 4,674 тыс. рублей.

Затраты на кассовое обслуживание по факту 2018 года приняты экспертом в сумме 72,092 тыс. рублей.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 82 тыс. рублей;

- «Создание сайта в сети Интернет, обслуживание сайта» - 13 тыс. руб., на уровне фактически понесенных организацией затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Микроэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены копии обосновывающих документов.

Таким образом, фактические расходы по данной статье затрат составили 12 тыс.

Проанализировав представленные документы, расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2020 год в сумме 13 тыс. рублей;

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

#### **Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли**

Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **69,565 тыс. рублей** и включают:

- налоги, сборы, платежи, в том числе, налог на прибыль – **69,565 тыс. рублей** на уровне фактических расходов организации в 2018 году.

### ХV. Долгосрочные параметры регулирования ООО «28-Электросеть» на 2020-2022 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и плалируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулируемые органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

#### **2. Расчет НВВ на содержание электрических сетей**

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{сод}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i - B_i, (1)$$

$$НВВ_{2020}^{сод} = ПР_{2020} - НР_{2020} - B_{2020}$$

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{уе_i - уе_{i-1}}{уе_{i-1}})) * (1 - X_i) + НР_i - B_i + НВВ_{i-2}^{сод} * КНК_i, (2)$$

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i$  – 2021, 2022 годы);

$ПР_i, ПР_{i-1}$  – подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и  $i-1$  году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$I_i$  – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$уе, уе_{i-1}$  – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том и  $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов;

$НР_i, НР_{i-1}$  – неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования

$B_i$  – результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).  $B_i$  соответствует величине  $B_i^{распред}$ , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$B_i$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № 1.15 Экспертного заключения.

### **2.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 10 086 тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделах XII и XIII Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с действующими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ м.у.}} \quad (3),$$

где:

$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого с учетом величины эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО, рассчитанного на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности, а именно:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (4),$$

где:



$k^n$  - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО п;

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО п в году  $i$ .

Если  $k^n \geq -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Опр}x_{m-1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 - \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m-1}^n) * (1 + \text{ИКА}_{m-1}^n) * (1 + \text{ИКА}_{m-2}^n) \quad (5),$$

где:

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО п, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов;

$\text{ОРЕХ}_{m-1}^n$  - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО п в году  $m - 1$ , сформированное в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации ПЭВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$\text{ИПЦ}_m^n, \text{ИПЦ}_{m+1}^n$  - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $m$  и год  $m + 1$ ;

$\text{ИКА}_m^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_m^n - \text{УЕ}_{m-1}^n}{\text{УЕ}_{m-1}^n} \quad (6)$$

$\text{ИКА}_{m+1}^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m + 1$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_{m+1}^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_{m+1}^n - \text{УЕ}_m^n}{\text{УЕ}_m^n} \quad (6.1),$$

где:

$UE_{m}^n$ ,  $UE_{m+1}^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m$  и  $m - 1$  соответственно.

Если  $k^n < -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Опрех}_{m-1}^n = \text{Орех}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИИЦ}_m^n) * (1 + \text{ИИЦ}_{m-1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m-1}^n) \quad (7).$$

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ мф}}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО  $n$  в году  $m + 1$  в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации ИИЦ.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $\text{Орех}_i^n$  замещается на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $\text{КМ}_i^n$ ,  $\text{МВ}_i^n$ ,  $\text{ТП}_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{\text{тп}i}$ ,  $L_{\text{км}i}$ ,  $L_{\text{мв}i}$ ,  $M_{\text{тп}i}$ ,  $M_{\text{км}i}$ ,  $M_{\text{мв}i}$  определяются для года  $m - 1$  согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 10 086 тыс. руб.

## **2.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ИР)**

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИИЦ по формуле:

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

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

где:

$i$  – год долгосрочного периода регулирования ( $i > 1$ ;  $i$  – 2021, 2022 годы);

$I_i$  – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$  – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год  $i$ ;

$УЕ_i, УЕ_{i-1}$  – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

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

Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ ) за 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

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

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в Таблице 6.

Таблица №6

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ( $I_i$ )	%	103,0	103,7	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )	%		0,0	0,0
3.1	количество условных единиц ( $УЕ_i$ )	у.е.	249	249	249
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
5	Подконтрольные расходы (ПР)	тыс. руб.	10 086	10 355	10 661

### **2.3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР)**

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

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составит:

При расчете неподконтрольных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XII и XIII настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам экспертов Службы составят 2 401 тыс. рублей, рост к предыдущему периоду регулирования 156,5% (Приложение № Д 3), на 2021 год - 2 484 тыс. рублей, на 2022 год - 2 578 тыс. рублей.

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_t$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

### **2.4. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ )**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых небоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период

регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых обоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые обоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

*B<sub>i</sub>* следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертами Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XII и XIII настоящего Экспертного заключения.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (*B<sub>i</sub>*) по расчетам экспертов Службы составят 1 259 тыс. рублей.

**2.5. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов (*KIK<sub>i</sub>*) и

рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \quad (4)$$

где:

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ ,

$K_{об_i}$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$П_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $П_{кор_{2013}} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «28-Электросеть» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $КНК_i$ ) при расчете НВВ на содержание содержания электрических сетей не применяется.

## **2.6. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в

соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

ООО «28-Электросеть» предоставило расчеты показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющиеся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичную информацию по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичную информацию по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), предложения для утверждения показателей в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества).

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты ООО «28-Электросеть» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя, плановые значения ( $P_{i,j}^{pl}$ ) определяются исходя из:

минимального значения ( $P_{i,j}^{min}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющихся на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ( $\Pi_{1,j}^{n_0}$ ) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые назначается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,j}^n = C_{m,j,\delta} \times (1 - p)^{n - n_0}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,j}^n$  - значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год  $n$ ;

$C_{m,j,\delta}$  - базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций. Базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, утверждены приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976;

$m$  - номер группы территориальных сетевых организаций по  $i$ -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

$n$  - год, на который рассчитывается значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

$n_0$  - год, в котором устанавливается базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ ).

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaifi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ilsaifi) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Плановое значение показателя на:
------------	----------------------------------



	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Psaidi)	0	0	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	0	0	0

Примечание:

Расчет шагового значения показателя произведен с учетом темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ ).

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $\Pi_{\text{цпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{цпр}} = 0.5 \times \Pi_{\text{заяв\_цпр}} + 0.5 \times \Pi_{\text{ис\_цпр}}, \quad (6)$$

где:

$\Pi_{\text{заяв\_цпр}}$  - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{\text{ис\_цпр}}$  - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_цпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв\_цпр}} = N_{\text{заяв\_цпр}} / \max\left(1, N_{\text{заяв\_цпр}} - N_{\text{заяв\_цпр}}^{\text{не}}\right), \quad (7)$$

где:

$N_{\text{заяв\_цпр}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв\_цпр}}^{\text{не}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об

осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены ООО «28-Электросеть» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{ис\ тр}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{ис\ тр} = N_{сд\ тр} / \max(1, N_{сд\ тр} - N_{сд\ тр}^{nc}), \quad (8)$$

где:

$N_{сд\ тр}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{сд\ тр}^{nc}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены ООО «28-Электросеть» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Значение
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $\Pi_{тр}$ )	1

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ( $\Pi_{тр} = 1$ ), является неулучшаемым значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, П <sup>п</sup> saidi	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П <sup>п</sup> saifi	0	0	0
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг, П <sup>п</sup> тпр	1	1	1

## **2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

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

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

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^ф \cdot I_i^{ст.ном}, \quad (10)$$

где:

$ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i$ , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст.ном}$  - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^ф$  - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-1$ , определяемая регулирующими органами;

$Э_i^{ном}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ( $I_i^{ст.пот}$ )	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦЦЦ_i^p$ )	руб./ кВтч	5 758	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $\mathcal{E}_i^{пот}$ )	млн. кВтч		0,153	0,153
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ( $НВВ_i^{пот}$ )	тыс. руб.	881	963	1000

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

В результате уровень расходов ООО «28-Электросеть» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

### **3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «28-Электросеть» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

№ п/п	Год	НВВ всего	НВВ ООО «28-Электросеть» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы ( $ПР_i$ )	Неподконтрольные расходы ( $НР_i$ )	Результаты деятельности ( $B_i$ )	
1	2	3	4	5	6	7	8
		418	51617				
1.	2020	14 628	13 747	10 086	2 401	1 259	881

№ п/п	Год	НВВ всего	НВВ ООО «28-Электросеть» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы (ПР <sub>с</sub> )	Неподконтрольные расходы (НР <sub>с</sub> )	Результаты деятельности (В <sub>с</sub> )	
	2021	13 802	12 839	10 355	2 484		963
	2022	14 239	13 239	10 661	2 578		1 000

### **XVI. Выводы**

Эксперты Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на НВВ предприятия, предлагают утвердить на 2020 год для ООО «28-Электросеть» следующие показатели:

7. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **7,454 млн. кВтч.**

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

– на 2020 год в размере – **14 628 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 161,36 %\*), в том числе по полугодиям:

на 1 полугодие 2020 года в размере **7 416 тыс. рублей;**

– на 2 полугодие 2020 года в размере **7 212 тыс. рублей;**

\* Справочно: Фактическое увеличение необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в 2020 году, рассчитанной без включения необоснованного дохода (расхода), полученного в предыдущем периоде регулирования по независящим от предприятия причинам и недополученного по независящим от предприятия причинам дохода (расхода), по отношению к 2019 году составляет 133,11 %.

– на 2021 год в размере **13 802 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 94,35 %),

на 2022 год в размере – **14 239 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,16 %).

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

– на 2020 год в размере **13 747 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 172,5 %)\*, в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **6 986 тыс. рублей;**

– на 2 полугодие 2020 года в размере **6 761 тыс. рублей;**

\* Справочно: Фактическое увеличение необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в 2020 году, рассчитанной без включения необоснованного дохода (расхода), полученного в предыдущем периоде регулирования по независящим от предприятия причинам и недополученного по независящим от предприятия причинам дохода (расхода), по отношению к 2019 году составляет 139,62 %.

на 2021 год в размере – **12 839 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 93,4 %);

– на 2022 год в размере – **13 239 тыс. рублей** (относительно утвержденного объема ШВВ на 2021 г. 103,11 %).

#### 10. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2020 год в размере **1,962 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 143,71 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **1,925 руб./кВт\*ч**;

– на 2 полугодие 2020 года в размере **2,002 руб./кВт\*ч**;

– на 2021 год в размере **1,852 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 94,35 %);

– на 2022 год в размере – **1,910 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,17 %).

#### 11. Ставка за содержание сетей:

– на 2020 год в размере **888 209,89 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 154,4%), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **772 342 руб./МВт\*мес.;**

– на 2 полугодие 2020 года в размере **825 947 руб./МВт\*мес.;**

на 2021 год в размере **825 370 руб./МВт\*мес** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 92,93 %);

– на 2022 год в размере **851 080 руб./МВт\*мес** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,11 %).

#### 12. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

– на 2020 год в размере **118,24 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 71,65 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере **111,64 руб./МВт\*ч**;

– на 2 полугодие 2020 года в размере **125,29 руб./МВт\*ч**;

на 2021 год в размере **129,13 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 109,21 %);

– на 2022 год в размере **134,10 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,85 %).

**ООО «28-Электросеть»** с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 29.10.2019 № 92 (вх. от 29.10.2019 № 90/3980) ООО «28-Электросеть» предоставило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

Ассоциация «Ш Совет Рыска» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2019 № б/н выразило позицию «против» принятия постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «28-Электросеть», устанавливаемые на 2020 - 2022 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 11 к протоколу.

2. Утвердить ЦВВ ООО «28-Электросеть» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 12 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 13 к протоколу.

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

### **6.СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2020-2022 годы

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Терминал «Сероглазка» от 30.04.2019 № 402 (с дополнениями от 04.09.2019 № б/н, от 10.10.2019 № 913, от 14.10.2019 № б/п) и во исполнение приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.05.2019 № 128-ОД, проведена экспертиза предложений ООО «Терминал «Сероглазка» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы 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», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее

- Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

### ***1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020 - 2022 годы***

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, предоставленные ООО «Терминал «Сероглазка», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ООО «Терминал «Сероглазка». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «Терминал «Сероглазка» Вальтером В.Е.

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

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



В составе заявления ООО «Терминал «Сероглазка» (далее – Общество) об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «Терминал «Сероглазка» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

В ООО «Терминал «Сероглазка» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «Терминал «Сероглазка», утвержденной приказом по ООО «Терминал «Сероглазка» от 01.01.2018 № 01/Б. Раздел «Доходы и расходы» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общехозяйственных расходов на продажу и пр.).

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу не представлена.

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

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Терминала «Сероглазка» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «Терминала «Сероглазка» подтверждается письмом Общества от 30.04.2019 № 402:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 46-66-76
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.seroglazka.com

#### **4. Оценка финансового состояния ООО «Терминал «Сероглазка»**

##### *Анализ хозяйственной деятельности ООО «Терминал «Сероглазка» по факту 2018 года*

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» одним из основных принципов при государственном регулировании цен (тарифов) является ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

В связи с отсутствием у ООО «Терминала «Сероглазка» раздельного учета расходов по видам деятельности, отсутствует возможность проведения оценки финансового состояния Организации в сфере электроэнергетики по бухгалтерской отчетности за 2018 год.

Результаты анализа финансового состояния ООО «Терминала «Сероглазка» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах.

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2018 году по сравнению с 2017 годом наблюдается увеличение значений таких показателей, как «Выручка, прочие доходы», при этом увеличилось значение показателя «Расходы по обычной деятельности, прочие расходы». Вместе с тем произошло уменьшение показателя «Чистая прибыль».

По результатам анализа финансовое состояние ООО «Терминала «Сероглазка» оценивается экспертами как удовлетворительное.

#### **5. Анализ соблюдения ООО «Терминал «Сероглазка» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ООО «Терминал «Сероглазка» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, установленных Постановлением Службы от 15.03.2018 № 48 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Терминал «Сероглазка» на 2019-2021 годы» (далее - Постановление № 48), оценка достижения

установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «Терминал «Сероглазка» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам проверки установлено следующее:

Отчет представлен без нарушения сроков, установленных п.14 Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила № 340).

Постановлением № 100 утверждены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере электроэнергетики:

- снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче, % (от отпуска в сеть);
- оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета, %;
- снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, при осуществлении регулируемой деятельности, % (к предыдущему периоду);
- использование регулирующими организациями осветительных устройств с использованием светодиодов, % (общего объема используемых осветительных устройств).

Эксперты Службы по результатам проверки Отчета ООО «Терминал «Сероглазка» за 2018 год пришли к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный ООО «Терминал «Сероглазка» в Службу соответствует требованиям Приказа № 8-ОД;
- ООО «Терминал «Сероглазка» представлен отчет без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;
- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Терминал «Сероглазка» из 3 утвержденных целевых показателей в сфере электроэнергетики на 2018 год:

➤ показатель «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнут в полном объеме, пояснения организацией представлены;

➤ по показателям: «Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета», «Снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, при осуществлении регулируемой деятельности» информация не представлена, т.к. территория и находящиеся на ней здания и сооружения находятся в доверительном управлении согласно договора доверительного управления от 17.05.2016 г. № 4, заключенного с АО РП «Акрос».

По результатам оценки достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения

запланированных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности можно сделать вывод о недостаточной эффективности реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Терминал «Сероглазка», снижении энергосбережения и энергоэффективности регулируемой организации в 2018 году.

#### 6. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2017 и 2018 года), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О пенообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила), показывают динамику, приведенную в таблице 4:

Таблица 4

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВтч	Факт 2017 год, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВтч	Факт 2018 год, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Поступление энергии в сеть	4,890	4,270	87%	4,891	5,739	117%	4,895	7,693
Теплотехнические потери электроэнергии в сети	0,118	0,092	78%	0,102	0,195	191%	0,102	0,257
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0	0	0%	0	0	0%	0	0
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	4,771	4,178	88%	4,790	5,544	116%	4,793	7,436
- собственным потребителям	4,771	4,178		4,790	2,574		4,793	-
- транзит	-	-		-	2,970		-	7,436

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям по сегмам ООО «Терминал «Сероглазка» по факту 2018 года составил 5,544 млн. кВтч, при утвержденном объеме 4,790 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 0,754 млн. кВтч.

Для определения балансовых показателей производственной программы ООО «Терминала «Сероглазка» на 2020 год экспертом Службы определены величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (таблицы 112, 114, 116 прилагаются).

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Терминал «Сероглазка» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 3,34 % или 0,257 млн. кВтч.

ООО «Терминал «Сероглазка» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям (далее ЭСО) ПАО «Камчатскэнерго». Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям не имеет.

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» принят экспертами Службы на уровне предложения ПАО «Камчатскэнерго» по плановому объему транзита электрической энергии на 2020 год, согласованного с ООО «Терминал «Сероглазка» и составит 7,436 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть ООО «Терминал «Сероглазка» определена экспертами Службы с учетом принятых в расчет вышечисленных показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом установленных требований к программе энергосбережения, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 7,636 млн. кВтч.

Таким образом, сформированы следующие показатели производственной программы ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2018 № 828/19-ДС11:

- ✓ отпуск электрической энергии в сеть – 7,636 млн. кВтч;
- ✓ потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 0,257 млн. кВтч или 3,34 % (от отпуска в сеть);
- ✓ полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») – 7,436 млн. кВтч.

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

Экспертом проведен анализа динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты сравнительного анализа представлены в Таблице 5 Экспертного заключения.

#### ***8. Результаты деятельности ООО «Терминал «Сероглазка» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)***

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертами Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице 6 Экспертного заключения.

### **8.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход**

По результатам анализа предоставленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **1 809 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

#### 8.1.1. Работы и услуги производственного характера

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 432 тыс. руб.

Обосновывающие документы по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 432 тыс. руб., при утвержденных расходах 0 тыс. руб. Значительное превышение фактических расходов за 2018 год по сравнению с утвержденным показателем связано с необходимостью проведения работ по аварийному ремонту и испытаниям КЛ 10кВ ТП-440, а также электромонтажным работам по сборке, обслуживанию, подготовке к вводу в эксплуатацию комплектной ТП. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере *432 тыс. руб.*

#### 8.1.2. Фонд оплаты труда

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 836 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Экспертом Службы проанализированы представленные документы и определено следующее.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

Обществом в рамках тарифного регулирования предоставлены сведения о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год.

По данным организации по статье «фонд оплаты труда» фактические затраты по итогам 2018 года составляют 763 тыс. руб., однако специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» не учтены необходимые выплаты, такие как «больничный лист за счет

работодателя» - 5 тыс. руб., «компенсация неиспользованного отпуска при увольнении» - 1 тыс. руб., «отпускные» - 33 тыс. руб. В результате произведенных корректировок фактический фонд заработной платы за 2018 год, по расчету Службы составил 801 тыс. руб., а фактическая среднемесячная заработная плата – 68,774 тыс. руб.

Таким образом, с учетом принятой фактической численности, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 801 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 696 тыс. руб., дополнительно учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере *105 тыс. руб.*

#### 8.1.3. Амортизация

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 522 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованная сумма амортизационных отчислений за 2018 год сложилась в размере 522 тыс. руб., которая принимается экспертом Службы при расчете тарифов как фактическая амортизация за 2018 год. Расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, первоначальной и балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в приложении П 7.1.

Утвержденная сумма на 2018 год составила 0 тыс. руб. Значительное превышение фактической амортизации по сравнению с утвержденной суммой на 2018 год связано с вводом объектов электросетевого хозяйства (аренда). Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы по статье «Амортизация» в размере *176 тыс. руб.*

#### 8.1.4. Прочие расходы (аренда)

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 0,2 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

Проанализировав предоставленные документы с учетом требований п.28 Основ ценообразования, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 0,2 тыс. руб., при утвержденных расходах 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере *0,2 тыс. руб.*

#### 8.1.5. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход, связанный со снижением фактического полезного отпуска над утвержденным

Экспертами Службы выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной



программы. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от реализации электрической энергии, которые составили 18 555,924 тыс. руб. и фактически понесенные расходы в части затрат на покупку электрической энергии на компенсацию потерь и содержание сетей в размере 19 140,056 тыс. руб. Полезный отпуск принят на уровне фактически сложившегося по итогам года в размере 5 491,719 тыс. кВтч.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 584,132 тыс. руб.

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

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **216 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

### 8.2.1. Вспомогательные материалы

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 55 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 55 тыс. руб., при утвержденных расходах 76 тыс. руб. Таким образом, выявлен необоснованный доход (расход) в сумме *23 тыс. руб.*, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год.

### 8.2.2. Проезд в отпуск

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 38 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

Проанализировав предоставленные документы, с учетом распределения затрат согласно Приказа №25/2 от 17.05.2017 года, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в размере 19 тыс. руб., при утвержденных расходах 53 тыс. руб. Таким образом, выявлен необоснованный доход (расход) в сумме *34 тыс. руб.*, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год.

### 8.2.3. Отчисления на социальные нужды

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 71 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

Для ООО «Терминал «Сероглазка»» получивший статус резидента свободного порта Владивосток в соответствии с Федеральным [законом](#) от 13 июля 2015 года № 212-ФЗ "О свободном порте Владивосток" (далее - резидент свободного порта Владивосток), согласно Выписки из реестра резидентов свободного порта

Владивосток, применяются пониженные тарифы страховых взносов, в размере 8%, в том числе:

1. Пенсионный фонд Российской Федерации – 6 %;
2. Фонд социального страхования Российской Федерации – 1,5 %;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 0,1%.

Также приняты расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье рассчитаны исходя из объема ФОТ по факту 2018 года принятого в расчет экспертом Службы и составляют 64 тыс. руб., при утвержденных расходах 214 тыс. руб. Таким образом, выявлен необоснованный доход (расход) в сумме *150 тыс. руб.*, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год.

#### 8.2.4. Прочие расходы (Спецодежда)

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сороглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 2 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье организацией представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы исходя из общей среднесписочной численности организации в доле на принятую фактическую численность по основному производству – 0,82 чел. и составили - 2 тыс. руб., при утвержденных расходах 10 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере *8 тыс. руб.*

#### 8.2.5. Прочие расходы (Арендная плата за землю)

По данной статье специалистами ООО «Терминал «Сороглазка» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 0 тыс. руб.

В связи с отсутствием фактических расходов по данной статье за 2018 год, при утвержденных расходах 1 тыс. руб., выявлен необоснованный доход (расход) в сумме *1 тыс. руб.*, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых пен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых пен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам расход в 2018 году в размере **1 297 тыс. руб.**;

- исключению необоснованный доход, полученный в 2018 году в размере **216 тыс. руб.**

#### ***9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов***

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ООО «Терминал «Сероглазка» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2020 год.

## **9.2. Вспомогательные материалы**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 240 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по шаховым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

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

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет ИВВ на 2020 год расходы в размере **59 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 181 тыс. руб.*

## **9.3. Работы и услуги производственного характера**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 8 400 тыс. руб., в том числе «хозяйственным способом» - 500 тыс. руб., «подрядным способом» - 7 900 тыс. руб.

Обосновывающие документы по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет ИВВ на 2020 год расходы в общей сумме **200 тыс. руб.**, в том числе:

– «*Хозяйственным способом*» - принято 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических затрат за 2018 год.

– «*Подрядным способом*» - принято 200 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2018 год на проведение аварийных работ и испытаний по КЛ 10кВ ТП-440 - ТП-525 с применением прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы цен производителей) 2020/2019 – 103%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 8 200 тыс. рублей.*

## **9.4. Покупная энергия**

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году ООО «Терминал «Сероглазка» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 2,269 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчаткаэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 7 084 руб./кВт\*ч. (без НДС);
- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 7 297 руб./кВт\*ч. (без НДС).

В дальнейшем, при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Центральном энергоузле Камчатского края на 2020 год, индивидуальный тариф на 2-е полугодие 2020 года будет скорректирован.

Ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 891 тыс. руб.;
- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 958 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2020 год составят **1 849 тыс. руб.**

## **9.5. Средства на оплату труда**

### **9.5.1. Фонд оплаты труда**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье на 2019 год составят 864 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

Проанализировав предоставленные документы по данной статье затрат экспертом Службы определены на 2020 год следующие показатели:

➤ Численность - принята в расчет тарифа на 2020 год в количестве 0,97 человека на уровне фактической численности за 2018 год, принятой экспертом Службы (что соответствует утвержденному показателю на 2018 год);

➤ Среднемесячная заработная плата определена экспертом Службы на уровне фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году составит 74 167 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы 2018 года составляет 107,8%, а относительно утвержденной среднемесячной заработной платы на 2019 года рост составляет 113,6%.

В результате произведенных расчетов экспертом Службы фонд оплаты труда предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 884 тыс. руб.

### **9.5.2. Оплата проезда в отпуск**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 48 тыс. руб.

Обосновывающие документы по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Проанализировав предоставленные документы, с учетом распределения затрат согласно Приказа №25/2 от 17.05.2017 года (формирование затрат по заработной плате по объекту ТП-440), расходы по данной статье экспертом Службы предлагается принять в размере 21 тыс. руб.

Всего затраты на оплату труда с учетом проезда в отпуск приняты в размере **904 тыс. руб.** (таблица П1.16 прилагается).

*Отклонено 8 тыс. руб.*

### **9.6. Отчисления в бюджет на социальные нужды**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 69,1 тыс. руб.

Обосновывающие документы по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Расчет затрат произведен в соответствии со статьей пп. 12 и 13 п. 1, пп. 5 п. 2 ст. 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть 2).

Для ООО «Терминал «Сероглазка» является резидентом свободного порта Владивосток в соответствии с Федеральным [законом](#) от 13 июля 2015 года № 212-ФЗ "О свободном порте Владивосток" (далее - резидент свободного порта Владивосток), применяются пониженные тарифы страховых взносов, в размере 8%, в том числе:

1. Пенсионный фонд Российской Федерации – 6 %;
2. Фонд социального страхования Российской Федерации – 1,5 %;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 0,1%.

Также приняты расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2019 год

В результате произведенных расчетов экспертом Службы отчисления в бюджет на социальные нужды предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 69,1 тыс. руб.

*Отклонено 0 тыс. руб.*

### **9.7. Амортизация**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 6 990 тыс. руб.

Обосновывающие документы по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что Общество при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе применяет срок в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункту 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно предоставленным инвентарным карточкам учета основных средств).

Таким образом, с учетом требований Налогового кодекса сумма амортизации по основным средствам, переданным по актам приема-передачи, определена, исходя из остаточной стоимости и остаточных сроков эксплуатации таких основных средств.

На основании вышеизложенного, плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере **203** тыс. руб., которая приписывается экспертом в расчет НВВ на 2020 год. Расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, первоначальной и балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в таблице П7.2.

*Отклонено 6 787 тыс. руб.*

## **9.8. Прочие расходы**

### **9.8.1. Спецдежда**

По расчетам специалистов ООО «Терминал «Сероглазка» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 188 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по плановым расходам на 2020 год по данной статье затрат специалистами ООО «Терминал «Сероглазка» представлены.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет ИВВ на 2020 год расходы в общей сумме **2 тыс. руб.** на уровне принятого факта по данной статье за 2018 год, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 104,7%; 2020/2019 103,0%

*Отклонено 186 тыс. руб.*

### **9.8.2. Аренда**

Расходы по данной статье затрат специалистами ООО «Терминалом «Сероглазка» не заявлены.

## ***10. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020-2022 годы***

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### ***10.1. Расчет НВВ на содержание электрических сетей***

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{сод}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П1.15.

#### ***10.1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования ( $ИР_{2020}$ )***

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (запрос) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 1 165 тыс. руб., представлены в таблице 8 Экспертного заключения.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделах XIII и XIV настоящего Экспертного заключения.



Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных

операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $ОРЕХ_i^n$  заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $км_i^n$ ,  $мва_i^n$ ,  $тп_i^n$  определяются на последнюю

отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{тп\ i}$ ,  $L_{км\ i}$ ,  $L_{мва\ i}$ ,  $M_{тп\ i}$ ,  $M_{км\ i}$ ,  $M_{мва\ i}$  определяются для года  $m - 1$  согласно [приложению № 2](#) к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с [приложением № 3](#) к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности, представлены в таблице 9 Экспертного заключения.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 24 708 тыс. руб. представлены в таблице 10 Экспертного заключения.

### ***10.1.2. Расчет подконт рольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>i</sub>)***

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ.

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

*Индекс изменения количества активов (ИКА<sub>i</sub>) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется*

изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

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

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, представленные в таблице 11 Экспертного заключения.

### **10.1.3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ИР<sub>1</sub>)**

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

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах, представленные в таблице 12 Экспертного заключения. При расчете неподконтрольных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах 8 и 9 настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам экспертов Службы составят 272 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 124,2% (Приложение Д 3).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

### **10.1.4. Результаты деятельности и регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_i$ )**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых

цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_i$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертами Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах 8 и 9 настоящего Экспертного заключения.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_i$ ) по расчетам экспертов Службы составят (-) 1 081 тыс. рублей, представленные в Таблице 13 Экспертного заключения.

#### **10.1.5. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ИВВ при расчете ИВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий)

коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KHK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Терминал «Сероглазка» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $KHK_i$ ) при расчете ЦВЗ на содержание содержания электрических сетей не применяется.

#### ***10.1.6. Плановые значения показателей надежности и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы***

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Согласно предоставленным ООО «Терминал «Сероглазка» расчетам показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), ООО «Терминал «Сероглазка» в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества)

предлагает утвердить следующие показатели, отраженные в Таблице 14 Экспертного заключения

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты ООО «Герминал «Сороглазка» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

**В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя, плановые значения ( $P_{i,j}^{пл}$ ) определяются исходя из:

минимального значения ( $P_{i,j}^{мн}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единообразного улучшения минимального значения ( $P_{i,j}^{мн}$ ) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям

услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой.

$$C_{m,j}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n - n_0}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,j}^n$  - значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год  $n$ ;

$C_{m,i,\delta}$  - базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций. Базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, утверждены приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976;

$m$  - номер группы территориальных сетевых организаций по  $i$ -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

$n$  - год, на который рассчитывается значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

$n_0$  - год, в котором устанавливается базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ( $p = 0,015$ ).

Согласно предоставленной ООО «Терминал «Сероглазка» фактической информации в форме приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии и показателя частоты прекращений передачи электрической энергии за 2018 год, представлены в Таблице 15 Экспертного заключения.

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaidd) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) на период 2020 – 2022 годы, представлены в Таблице 16 Экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании

тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $\Pi_{\text{тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{тпр}} = 0,5 \times \Pi_{\text{заяв\_тпр}} + 0,5 \times \Pi_{\text{ис\_тпр}}, \quad (6)$$

где:

$\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$  – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{\text{ис\_тпр}}$  – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{не}}), \quad (7)$$

где:

$N_{\text{заяв\_тпр}}$  – число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{не}}$  – число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены ООО «Терминал «Сероглазка» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{ис\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ис\_тпр}} = N_{\text{ис\_тпр}} / \max(1, N_{\text{ис\_тпр}} - N_{\text{ис\_тпр}}^{\text{не}}), \quad (8)$$

где:

$N_{\text{сд}_\text{спр}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд}_\text{спр}}^{\text{не}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены ООО «Терминал «Сероглазка» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Согласно предоставленной ООО «Терминал «Сероглазка» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по качеству оказываемых услуг за 2018 год, представлены в Таблице 17 Экспертного заключения.

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях, отраженных в Таблице 18 Экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ( $\Pi_{\text{спр}} = 1$ ), является не улучшаемым значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях, представленных в Таблице 19 Экспертного заключения.

#### ***10.2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату у т ехнологического расхода (пот ерь) элект рической энергии***

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования, представлены в Таблице 20 Экспертного заключения.

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



В результате уровень расходов ООО «Терминал «Сороглазка» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы, представлен в Таблице 21 Экспертного заключения.

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

**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Терминал «Сероглазка», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Терминал «Сероглазка»	2020 год	1,165	-	-	3,34	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

### **10.3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «Терминал «Сероглазка» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы, представлены в Таблице 22 Экспертного заключения

### **11. Выводы**

Эксперты Службы с учетом вышеизложенных предложений по прогнозируемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и производящего расчета по статьям затрат, на основе действующего Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 – 2024 годов Минэкономразвития России, предлагают утвердить на 2019 год для ООО «Терминал «Сероглазка» следующие показатели:

1. *Объем полезного отпуска электрической энергии* в размере – 7,693 млн. кВтч (157,2 % от утвержденного на 2019 год);

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

– на 2020 год в размере – **4 367 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 239,5 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 2 091 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 2 276 тыс. руб.,

– на 2021 год в размере – **3 390 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 77,6 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 1 695 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 1 695 тыс. руб.,

– на 2022 год в размере – **3 510 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,5 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2022 года в размере 1 755 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2022 года в размере 1 755 тыс. руб.,

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

– на 2020 год в размере – **2 518 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 225,0 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 1 201 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 1 318 тыс. руб.,

– на 2021 год в размере – **1 541 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 101,0 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 804 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 737 тыс. руб.,
- на 2022 год в размере – **1 661 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 102,6 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 864 тыс. руб.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 797 тыс. руб.,

4. *Тариф на услуги по передаче электрической энергии:*

- на 2020 год в размере – **0,587 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 112,7 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 0,578 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 0,596 руб./кВт\*ч,
- на 2021 год в размере – **0,456 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 0,468 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 0,444 руб./кВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **0,472 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 105,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 0,485 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 0,460 руб./кВт\*ч,

5. *Ставка за содержание сетей:*

- на 2020 год в размере – **162 263 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 135,01 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 164 864 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 165 470 руб./МВт\*мес.,
- на 2021 год в размере – **95 273 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 58,7 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 106 742 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 88 062 руб./МВт\*мес.,
- на 2022 год в размере – **98 282 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2021 г. 103,2%), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 110 346 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 90 630 руб./МВт\*мес.,

6. *Ставка на оплату технологического расхода (потерь),*

- на 2020 год в размере – **249 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 169,4 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 246 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 251 руб./МВт\*ч,
- на 2021 год в размере – **257 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 103,2 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 253 руб./МВт\*ч,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 260 руб./МВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **267** руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 103,9 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 263 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 271 руб./МВт\*ч.

**ООО «Терминал «Сероглазка»** ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 30.10.2019 № 971 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрению вопроса в отсутствие представителей.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Терминал «Сероглазка», устанавливаемые на 2020 - 2022 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 14 к протоколу.

2. Утвердить НВВ ООО «Терминал «Сероглазка» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 15 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал «Сероглазка» на 2020 - 2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 16 к протоколу.

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

### **7.СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020-2022 годы

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.05.2019 № 129-ОД, проведена проверка обоснованности представленных ООО «Алеир» расчетов статей затрат, балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год. Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования №1178), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 834/18), приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации ИВВ), от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ООО «Алеир» на 2020- 2022 годы:

При проведении экспертизы по ООО «Алеир» во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, имеющиеся в Службе, в том числе представленные письмом от 15.05.2019 №494/19, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность информации несут уполномоченные лица ООО «Алеир». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Алеир», Букша А.С.

#### Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

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

Следует отметить, что ООО «Алеир» раздельный учет не ведет.

#### Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Алеир» на 2020-2022 годы

ООО «Алеир» нарушены сроки, установленные пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178), в части представления в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявления об установлении тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 9 Регламента № 834/18 в открытии дела об установлении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, по сетям ООО «Алеир» на 2020 год по заявлению организации Службой отказано.

На основании вышеизложенного, руководствуясь пунктом 24 Правил № 1178 и пунктом 6 Регламента № 834/18, приказ по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 – 2022 годы открыт по инициативе Службы.

Во исполнение приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.05.2019 № 129-ОД экспертом Службы подготовлены

предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 – 2022 годы.

В составе заявления ООО «Алеир» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020 год материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены не в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «Алеир» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям):

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

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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



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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования № 1178 не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Алеир» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

Письмом ООО «Алеир» от 31.07.2019 № 60и/19 представлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем и заверенная печатью.

Таблица 1

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4152) 307-689
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	alcir-kam.ru

#### Оценка финансового состояния ООО «Алеир»

Результат анализа финансового состояния ООО «Алеир» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице №2 Экспертного заключения.

В соответствии с предоставленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа наблюдается рост доходной части (выручки) в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 4 782 тыс. руб. или 110,45%, расходная

часть увеличилась на 4 068 тыс. руб. или 109,49% по сравнению с 2017 годом. В результате финансовый результат увеличился на 714 тыс. руб. или 124,64%.

Следует отметить, что основной вид экономической деятельности ООО «Алеир» - деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам.

При этом ООО «Алеир» дополнительно осуществляет регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии». По отчету о финансовом результате информация в рамках ведения раздельного учета в Службу не предоставлена. В связи с чем, оценить динамику финансовой деятельности по «передача электрической энергии» не представляется возможным.

В результате в целом финансовое состояние ООО «Алеир» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

#### Анализ соблюдения ООО «Алеир» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ООО «Алеир» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных Постановлением Службы от 20.03.2017 № 60 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Алеир» на 2018-2020 годы» (далее – Постановление № 60), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «Алеир» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год.

#### **По результатам проверки установлено следующее:**

Отчет о фактическом исполнении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Алеир» в сфере электроэнергетики за 2018 год представлен письмом от 28.01.2019 №13и/19 без нарушения сроков, установленных п.14 Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила № 340).

Постановлением № 60 утверждены следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере электроэнергетики:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	% от отгрузки в сеть	0,1	0,1	0,1

2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета	%	100	100	100
3.	Снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, при осуществлении регулируемой деятельности	% (к предыдущему периоду)	0,1	0,1	0,1
4.	Использование регулируемых организациями осветительных устройств с использованием светодиодов				
	электрическая энергия	% (общий объем используемых осветительных устройств)	30	50	75

Экспертом Службы проведен анализ изменения фактических целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год по сравнению с базовым периодом - 2017 годом, результаты которого представлены в Таблице 4 Экспертного заключения.

Проведен анализ достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, результаты которого представлены в Таблице 5 Экспертного заключения.

Эксперт Службы по результатам проверки Отчета за 2018 год пришел к следующему выводу:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу, соответствует требованиям Приказа № 8-ОД;

- Отчет представлен без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;

- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Алеир» в 2018 году:

- показатель «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче» достигнут не в полном объеме;

- показатель «Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета» достигнут в полном объеме;

- показатель «Снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, при осуществлении регулируемой деятельности» достигнут не в полном объеме, пояснения организацией не представлены;

- показатель «Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов» достигнут не в полном объеме, пояснения организацией не представлены.

По результатам оценки достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «Алеир» обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности можно сделать вывод о недостаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Алеир» в 2018 году.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Алеир» за период 2017-2020годы.

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2017 и 2018 года), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178, показывают динамику, приведенную в Таблице 6.

Таблица 6

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2017 год	Факт 2017 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2018 год	Факт 2018 года	Отклонения	Утверждено Службой на 2019 год	Предложения сетевой организации на 2020 год	Расчет Службы на 2020 год
Поступление энергии в сеть	млн. кВтч	0,974	1,015	+4,21%	0,974	0,962	-1,23%	0,973	0,973	0,973
Технические потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	0,028	0,026	-7,14%	0,027	0,026	-3,70%	0,024	0,024	0,025
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	млн. кВтч	0,946	0,988	+4,44%	0,947	0,936	-1,16%	0,949	0,949	0,948
- собственным потребителям	млн. кВтч	0,435	0,489	+12,41%	0,436	0,209	-52,06%	0,450	0,450	0
- транзит	млн. кВтч	0,511	0,499	-2,35%	0,511	0,727	+42,27%	0,499	0,499	0,948

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «Алеир» по факту 2018 года составил 0,727 млн. кВтч, при утвержденном объеме 0,511 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 0,216 млн. кВтч.

Для определения балансовых показателей производственной программы ООО «Алеир» на 2020 год экспертом Службы определены величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными ФАС России.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации и минимальное

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

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

На основании представленных предприятием данных о величине фактического полезного отпуска электрической энергии в сеть за 2018 год, экспертами Службы в соответствии с Приказом № 887 рассчитаны нормативные значения потерь электрической энергии в сетях, которые составили (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

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

Фактические потери электрической энергии в сетях за последний истекший период – 2018 год, составили (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

- СН2 (среднее второе) – 0,94 %;
- НН (низкое) – 1,76 %.

В соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178, потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения принимаются на уровне минимальных значений.

Расчет величины и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям приведен в Приложении № 1. При этом в расчете учитывались такие показатели, как отпуск электрической энергии в электрическую сеть, сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в однопленном выражении, отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности, отношение от-пуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов, соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в однопленном выражении (доля ВЛ).

Кроме того, экспертом Службы в расчете величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2020 год дополнительно учтены темпы снижения потерь, предусмотренные Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными постановлением Службы от 20.03.2017 № 60:

- снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче в 2020 году – 0,100 % от отпуска в сеть.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы для формирования уточненных предложений в Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям приняты на уровне минимальных значений в следующих размерах (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

- СН2 (среднее второе) – 0,90 %;
- НН (низкое) – 1,70 %.

Таким образом, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Алсир» без дифференциации по диапазонам напряжения составит 2,583 % или 0,025 млн. кВтч.

ООО «Алсир» является сетевой организацией и оказывает услуги по транзиту электрической энергии по своим сетям другим энергоснабжающим организациям (далее – ЭСО) – ПАО «Камчатскэнерго». Заключенных прямых договоров на поставку электрической энергии конечным потребителям не имеет.

Таким образом, объем транзита электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» по сетям ООО «Алсир» принят экспертами Службы на уровне среднего расчетного значения объема транзита электрической энергии за последние три года (2016-2018) и составит 0,948 млн. кВтч.

Величина отпуска электрической энергии в сеть ООО «Алсир» определена экспертами Службы с учетом принятых в расчет вышперечисленных показателей (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом установленных требований к программе энергосбережения, транзит электрической энергии по сетям (полезный отпуск)) и составит 0,973 млн. кВтч.

С учетом произведенных экспертом Службы корректировок расчетов, представленных специалистами ООО «Алсир» на 2020 год, для формирования уточненных предложений в Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год приняты следующие показатели:

- отпуск электрической энергии в сеть в размере 0,973 млн. кВтч;
- потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 0,025 млн. кВтч или 2,583 % (от отпуска в сеть);
- отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 0,948 млн. кВтч, в том числе:  
- транзит электрической энергии другим ЭСО – 0,948 млн. кВтч.

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

Экспертом проведен анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты сравнительного анализа представлены в Таблице 7 Экспертного заключения.

#### 1. Результаты деятельности ООО «Алсир» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных

**параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года):**

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице 8 Экспертного заключения.

**1.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)**

По итогам 2018 года недополученный доход (расход) по расчетам эксперта Службы определен в сумме **105 тыс. руб.**, в том числе по статьям затрат:

1. *по статье «Вспомогательные материалы»* - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

Согласно предоставленным первичным документам общая сумма расходов за 2018 год составила 120 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 95 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 25 тыс. руб.

2. *по статье «Работы и услуги производственного характера»* - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

В результате анализа сумма фактических затрат за 2018 год оценивается экспертом Службы в размере 52 тыс. руб.

При этом обществом данные расходы отнесены к другим статьям расходов, что по мнению эксперта Службы, формирует неверную картину фактически проведенных работ и понесенных расходов по статье «Работы и услуги производственного характера»

На основании вышесказанного, экспертом Службы принимаются в расчет фактических затрат по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2018 год в размере 52 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 0 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 52 тыс. руб.

3. *по статье «Фонд оплаты труда»* - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы, экспертом Службы по данной статье затрат численность за 2018 год принята в количестве 0,13 человек, что соответствует утвержденному показателю на 2018 год, среднемесячная оплата труда на 1 работника за 2018 год составит 25247 руб.

На основании вышеизложенного, фактически затраты по статье «фонд оплаты труда» приняты экспертом Службы за 2018 год в размере 39 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 25 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 14 тыс. руб.

4. по статье «Амортизация» - в качестве обоснования фактически понесенных затрат по данной статье обществом предоставлены инвентарная карточка основных средств, ведомость основных средств по объекту трансформаторная подстанция 482.

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы фактических затрат на 2018 год, эксперт Службы принимает расходы амортизационных отчислений в сумме 20 тыс. руб., определенных с учетом максимальных сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что соответствует пункту 27 Основ ценообразования №1178. Расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, первоначальной и балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в приложении П 7.1.

Утвержденная сумма расходов на 2018 год составила 17 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год дополнительному учету подлежат затраты в размере 3 тыс. руб.

5. по подстатье «Арендная плата за землю, налог на имущество» - при рассмотрении фактических затрат по данной подстатье расходов экспертом Службы были изучены предоставленные обосновывающие документы.

Фактические расходы по данной подстатье за 2018 год приняты экспертом Службы в сумме 11 тыс. руб. в том числе:

- арендная плата за землю в сумме 0,253 тыс. руб. Расчет арендной платы представлен в таблице 11 Экспертного заключения

- налог на имущество в сумме 11,22 тыс. руб. Расчет налога на имущество за 2018 год представлен в таблице 12 Экспертного заключения.

Утвержденная сумма расходов по данной подстатье на 2018 год составила 8,92 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 3 тыс. руб.

6. Анализ полезного отпуска по факту 2018 года – по итогам отчетных данных предприятия о фактическом исполнении производственной программы за 2018 год обществом в рамках отчета по базовому тарифу в Службу предоставлены технико-экономические показатели. Анализ полезного отпуска за 2018 года представлен в таблице 13 Экспертного заключения.

На основании вышеизложенного недополученный доход (расход), связанный со снижением фактического полезного отпуска над утвержденным в 2018 году, составит 4 тыс. руб., который подлежит дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год



В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

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

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы выявлен необоснованный доход в сумме **24 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе:

1. по статье «Проезд в отпуск» - в связи с отсутствием документов, подтверждающих фактические затраты по статье, расходы приняты в значении 0 руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье затрат составила 2 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 2 тыс. руб.

2. по статье «Производственные расходы» - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

На основании выше изложенного приняты затраты по данному договору в размере 135 тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье затрат составила 140 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 5 тыс. руб.;

3. по статье «Прочие расходы, в т. ч. спецодежда» - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы проанализированы предоставленные обосновывающие документы.

Расходы приняты в значении 6 тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье затрат составила 22 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 16 тыс. руб.

Во исполнение пункта 7 Основ ценообразования №1178 Службой приняты меры по исключению из расчетов при установлении тарифов на 2020 год экономически необоснованных доходов (расходов) ООО «Алеир», полученных в предыдущем периоде регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **105 тыс. руб.**;

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **24 тыс. руб.**

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

При расчете ЦВЗ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии применяемых ООО «Алеир» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все имеющиеся в Службе материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои Предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формированию тарифов на 2020 год.

### 1.3. Вспомогательные материалы:

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 123 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами ООО «Алеир» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Вспомогательные материалы».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

Экспертом Службы произведен расчет затрат на плановый 2020 год, исходя из предоставленных подтверждающих документов на уровне затрат за 2018 год, за исключением затрат на материалы связанные с проведением ремонтных работ, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 104,7%; 2020/2019 103,0%.

Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 30 тыс. руб.

*Отклонено 93 тыс. рублей.*

### 1.4. Работы и услуги производственного характера:

ООО «Алеир» в рамках тарифного регулирования расходы по данной статье не заявлены.

### 1.5. Покупная энергия:

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году ООО «Алеир» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,025 млн. кВт\*ч.

Планируемый индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 7,084 руб./кВт\*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 7,296 руб./кВт\*ч. (без НДС), на уровне тарифа 1-го полугодия 2020 года с применением прогнозного индекса роста цен на электроэнергию Минэкономразвития России 2020/2019 – 103,0%.

В дальнейшем, при подготовке экономически обоснованных тарифов по Центральному энергоузлу Камчатского края на 2020 год, индивидуальный тариф на 2-е полугодие 2020 года будет скорректирован.

В результате ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта Службы сформированы:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 89 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 92 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2020 год составят 181 тыс. руб.

#### 1.6. Средства на оплату труда всего:

##### 1.6.1. Фонд оплаты труда

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 55 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы представленные специалистами ООО «Алеир» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Фонд оплаты труда».

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в ЦВЗ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

Проанализировав предоставленные документы по данной статье затрат экспертом Службы определены на 2020 год следующие показатели:

- Численность принята в расчет тарифа на 2020 год в количестве 0,13 чел. на уровне принятой экспертом Службы численности за 2018 год, как фактическая (что соответствует утверждённому на 2018 год).

- Среднемесячная заработная плата определена на уровне фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год, принятой экспертом Службы, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году составит 30938 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной

платы 2018 года составляет 122,54%, а относительно утвержденной среднемесячной заработной платы на 2019 года рост составляет 181,03%.

В результате произведенных расчетов экспертом Службы фонд оплаты труда предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 48 тыс. руб.

*Отклонено 7 тыс. рублей.*

#### 1.6.2. Оплата проезда в отпуск

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 14 тыс. руб.

В связи с отсутствием подтверждающих документов по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Оплата проезда в отпуск», а также фактических расходов за 2018 год, провести анализ данной статьи затрат эксперту Службы не представляется возможным.

Однако в целях соблюдения ООО «Алеир» требований Трудового кодекса Российской Федерации, в части предоставления льготного проезда для лиц, работающих в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях. Службой предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год по статье «оплата проезда в отпуск» затраты в размере 3 тыс. руб., исходя из средней стоимости перелета по маршруту Петропавловск-Камчатский – Москва (по данным ПАО «Аэрофлот») с учетом принятой в расчет численности на 2020 год.

*Отклонено 11 тыс. рублей.*

#### 1.7. Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 28 тыс. руб.

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

Таблица 15

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

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,7 % от расчетного фонда

оплаты труда на 2020 год (на основании Уведомления Фонда социального страхования от 13.04.2018).

В результате отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет тарифов в сумме 15 тыс. руб. с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда.

*Отклонено 13 тыс. рублей.*

#### 1.8. Амортизация

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 25 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами ООО «Алеир» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Амортизация».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы были изучены предоставленные обосновывающие документы. Расчет амортизационных отчислений на 2020 год представлен в таблице 16 Экспертного заключения.

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы фактических затрат за 2018 год, утвержденных затрат на 2019 год и планируемых затрат на 2020 год, эксперт Службы предлагает включить в расчет тарифов на 2020 год размер амортизационных отчислений в сумме 20 тыс. руб., определенных с учетом максимальных сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что соответствует пункту 27 Основ ценообразования №1178.

*Отклонено 5 тыс. рублей.*

#### 1.9. Производственные расходы

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 380 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами ООО «Алеир» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Производственные расходы».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы.

Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 146 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 104,7%; 2020/2019 103,0%

*Отклонено 234 тыс. рублей.*

#### 1.10. Прочие расходы

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 350 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере 213 тыс. руб. в том числе:

*1.10.1. Расходы на спецодежду*

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 55 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с предоставленными обосновывающими документами.

Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 6 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Микроэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%

*Отклонено 49 тыс. руб.*

*1.10.2. Арендная плата за землю, налог на имущество*

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 0,60 тыс. руб.

Экспертом Службы были проанализированы фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с предоставленными обосновывающими документами, а именно, протокола расчета арендной платы за использование земельного участка, предоставленного по договору аренды земли №3996 от 15.05.2007 года на 2008 год, документы по трансформаторной подстанции (инвентарная карточка).

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере 11 тыс. руб. в том числе:

- Арендная плата за использование земельного участка под трансформаторную подстанцию в размере 0,253 тыс. руб. (приложение П 19);
- Налог на имущество в размере 10,34 тыс. руб.

*1.10.3. Расходы на спецтехнику, обслуживание проезда к ТП 482*

По расчетам специалистов ООО «Алеир» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 320 тыс. руб.

Экспертом службы были проанализированы фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье, в соответствии с предоставленными обосновывающими документами.

Таким образом, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 196 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%

*Отклонено 124 тыс. руб.*

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Алеир» на 2020-2022 годы:**

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

#### 1.11. Расчет НВВ на содержание электрических сетей:

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № П 15.

#### 1.11.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ЦР2020)

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (заград) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **430** тыс. руб., представлены в таблице 18 Экспертного заключения.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышперечисленных статей расходов описаны в разделе X Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с действующими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОПР

устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году  $ОРЭХ_n^f$  замещается на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $км_i^n$ ,  $мва_i^n$ ,  $тп_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $n$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{тп_i}$ ,  $L_{км_i}$ ,  $L_{мва_i}$ ,  $M_{тп_i}$ ,  $M_{км_i}$ ,  $M_{мва_i}$  определяются для года  $n - 1$  согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОИР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности, представлены в таблице 19 Экспертного заключения.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 430 тыс. руб., представлены в таблице 20 Экспертного заключения.

#### 1.11.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР)

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ

Индексы потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы приняты экспертом на основе Индексасоциально-экономического развития.

Индекс изменения количества активов (ИКА<sub>г</sub>) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ ) определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертом по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, представленные в таблице 21 Экспертного заключения.

#### 1.11.3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР)

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

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах, представленные в таблице 12 Экспертного заключения.



При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделе X настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 45 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 59,3% (Таблица Д3), в том числе:

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_t$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

**1.11.4. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178(В)**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178 соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования № 1178.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически

обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

*B<sub>1</sub>* следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделе IX настоящего Экспертного заключения.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178 (*B<sub>1</sub>*) по расчетам эксперта Службы составят 81 тыс. руб., представленные в Таблице 23 Экспертного заключения.

**1.11.5. *Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)***

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации ЦВЗ при расчете ЦВЗ в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов (*КНК<sub>i</sub>*) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Алсир» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (*K<sub>об</sub>*) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об.}$ ) не проводится и повышающий (повышающий) коэффициент ( $K_{НК}$ ) при расчете ИВВ на содержание электрических сетей не применяется.

**1.11.6. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы**

В соответствии с пунктом 38 Основ пенообразования № 1178 регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ пенообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Согласно предоставленных ООО «Алеир» расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), ООО «Алеир» в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества) предлагает утвердить следующие показатели, отраженные в Таблице 24 Экспертного заключения.

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты ООО «Алеир» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого  $i$ -го показателя, плановые значения ( $П_{i,j}^{mn}$ ) определяются исходя из:

минимального значения ( $П_{i,j}^{mn}$ ) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единовременного улучшения минимального значения ( $П_{i,j}^{mn}$ ) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_0}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,i}^n$  - значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год  $n$ ;

$C_{m,i,\delta}$  - базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций.

$m$  - номер группы территориальных сетевых организаций по  $i$ -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

$n$  - год, на который рассчитывается значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному

периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

$n_0$  - год, в котором устанавливается базовое значение  $i$ -го показателя для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций;

$p$  - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный  $0,015$  ( $p = 0,015$ ).

Согласно предоставленной ООО «Алеир» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии и показателя частоты прерываний передачи электрической энергии за 2018 год, представлены в Таблице 25 Экспертного заключения.

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии ( $Pa_{sai}d_i$ ) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $Pa_{sai}f_i$ ) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях, представленных в Таблице 26 Экспертного заключения.

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $П_{\text{тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв\_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис\_тпр}}, \quad (6)$$

где:

$П_{\text{заяв\_тпр}}$  - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$П_{\text{ис\_тпр}}$  - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $П_{\text{заяв\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$П_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{ис}}), \quad (7)$$

где:

$N_{\text{заяв\_тпр}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{не}}$  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены ООО «Алеир» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{ис\_тпр}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ис\_тпр}} = N_{\text{ед\_тпр}} / \max(1, N_{\text{ед\_тпр}} - N_{\text{ед\_тпр}}^{\text{не}}), \quad (8)$$

где:

$N_{\text{ед\_тпр}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{ед\_тпр}}^{\text{не}}$  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены ООО «Алеир» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Согласно предоставленной ООО «Алеир» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по качеству оказываемых услуг за 2018 год, представлены в Таблице 27 Экспертного заключения

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях, представлены в Таблице 28 Экспертного заключения

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ( $\Pi_{\text{пр}} = 1$ ), является не улучшаемым значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг за период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях, представленных в Таблице 29 Экспертного заключения.

**1.12. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования, представлены в Таблице 30 Экспертного заключения.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии за ее передачу по сетям предоставлен в Таблице П 25 к настоящему Экспертному заключению.

В результате уровень расходов ООО «Алеир» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за период 2020 – 2022 годы, представлен в Таблице 31 Экспертного заключения.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д4 к настоящему Экспертному заключению.

**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Алеир», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Алеир»	2020 год	430	-	-	2,58	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1



1.13. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «Алеир» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы, представлены в Таблице 32 Экспертного заключения.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для ООО «Алеир» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
  - на 2020 год в размере – 0,948 млн. кВтч. (110,89% относительно утвержденного показателя на 2019 год);
  
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – 738 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 114,93 %), в том числе по полугодиям:
    - на 2021 год в размере – 674 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 91,40%);
    - на 2022 год в размере – 695 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,10 %).
  
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – 557 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 117,44 %);
    - на 2021 год в размере – 487 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 87,52 %);
    - на 2022 год в размере – 501 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 102,81 %).
  
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:
  - на 2020 год в размере – 0,778 руб./кВтч. (115,00 % относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 год);
    - на 2021 год в размере – 0,711 руб./кВтч.(относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 91,40%);
    - на 2022 год в размере – 0,733 руб./кВтч. (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,10%).
  
5. Ставка за содержание сетей:
  - на 2020 год в размере 281 324 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 117,50%);

- на 2021 год в размере 340 629руб./МВт\*мес (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 121,08 %);
- на 2022 год в размере 351 178руб./МВт\*мес (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,10 %).

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):
- на 2020 год в размере 191 руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 107,91 %), в том числе по полугодиям:
    - на 2021 год в размере 197 руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 103,36 %),
    - на 2022 год в размере 205 руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,85 %).

ООО «Алеир» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 30.10.2019 № 41/19 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрению вопроса в отсутствие представителей.

Ассоциация «НП Совет Рынка» была ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 30.10.2019 выразило позицию «Против» с проектом постановления Службы.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Алеир», устанавливаемые на 2020 – 2022 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 17 к протоколу.

2. Утвердить НВВ ООО «Алеир» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 – 2022 годы, согласно приложению 18 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Алеир» на 2020 – 2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 19 к протоколу.

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

#### **8.СЛУШАЛИ:**

Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы

(Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от

05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требующий к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-11 «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», эксперт предлагает утвердить инвестиционную программу АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы.

Инвестиционная программа разработана в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требующий к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (в редакции постановления Правительства РФ от 08.10.2018 г. № 1206) в целях выполнения, в том числе, обязанностей регулируемой организации, установленных абзацем вторым пункта 20 Правил.

Программа соответствует рекомендательной форме инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и методическим рекомендациям по ее заполнению, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13.08.2014 г. № 459/пр.

Постановлением Администрации Усть-Камчатского муниципального района от 10.01.2019 № 01 АО «Корякэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в следующих границах:

– в микрорайоне Погодный в границах зон действия многоквартирных №№ 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10;

– в поселке Новый в границах зон действия многоквартирных №№ 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20, 21, 22, 27, 28.

В этих же границах АО «Корякэнерго» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (включая горячее водоснабжение из закрытой системы горячего водоснабжения в микрорайоне Погодный) как концессионер, в соответствии с Концессионным соглашением в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края №260619/0364669/01 от 27.08.2019 г. (далее Концессионное соглашение, Соглашение).

В соответствии с положениями пунктов 15 (подпункт «с»)) и пункта 18 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике) настоящая Программа содержит все основные мероприятия, включенные в Концессионное соглашение (приложение № 3 к Соглашению) и предусматривает финансирование этих мероприятий в течение всего срока действия Соглашения.

Программа не содержит мероприятий, необходимость реализации которых не обоснована в Схеме теплоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения.

В соответствии с Концессионным соглашением Программа содержит, в том числе, мероприятия по строительству новых объектов системы централизованного теплоснабжения.

Программа не содержит мероприятий по реконструкции (модернизации) или строительству объектов, не являющихся составной частью объекта Концессионного соглашения.

Реализация предусмотренных Программой мероприятий (реконструкция, модернизация и переустройство объекта концессионного соглашения) обеспечивает повышение надежности и качества оказываемых потребителям услуг в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения. Предусмотренная Программой своевременная, по мере истечения нормативных сроков полезного использования, замена теплотехнического оборудования обеспечит необходимый уровень надежности и качества оказываемых потребителям услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Источником финансирования мероприятий являются собственные средства предприятия.

Данные предложения по инвестиционной программе также были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий, письмом исх. от 30.10.2019 № 20.19-5216-03 от Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края получено положительное заключение.

В Администрацию Усть-Камчатского муниципального района исх. 29.10.2019 № 3299 был направлен запрос на предмет согласования, проведения оценки необходимости и сроков реализации мероприятий инвестиционной программы, на который было получено положительное заключение:

Ресурсоснабжающая организация АО «Корякэнерго» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 29.10.2019 № 2690/03 (вх. от 30.10.2019 № 90/3995) АО «Корякэнерго» предоставило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского

муниципального района Камчатского края на 2020-2049 годы согласно приложениям 20-25 к протоколу.

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

### **9.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.09.2019 № 196-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» для потребителей Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020 год.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МКУ ЖКХ «Надежда». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МКУ ЖКХ «Надежда» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МКУ ЖКХ «Надежда» применяет упрощенную систему налогообложения.

Корректировка тарифов на 2020 год произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности МКУ ЖКХ «Надежда» и дополнительные материалы, эксперт Службы

скорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МКУ ЖКХ «Надежда» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА**

**1.1. Объем водоснабжения.** В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2016 год и ожидаемого уровня 2017 года, объем отпуска холодной воды принят экспертом на 2018-2020 годы в размере 81,583 тыс. куб. м. на каждый год (на уровне утвержденного на 2017 г.).

По потребителям объем реализации холодной воды установлен экспертом в размерах:

- население – 55,897 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 4,443 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 21,241 тыс. куб. м.;

### **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2018 год) принят в сумме 5067,58 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

#### **2.2.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2018 год предусмотрены в сумме 3335,23 тыс. руб. Экспертом затраты увеличены на 28,13 тыс. руб. и приняты в сумме 3363,36 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 150,0 тыс. руб., что соответствует расчету специалистов организации;
- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3004,46 тыс. руб. Предложение организации 3045,23 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 7882,63 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2018 год – 6 ед. (на уровне утверждённой Службой на 2017 год). Предложение предприятия – 4 ед. Экспертом частично включена численность предложенной организацией рабочего персонала в

количестве 2 ед. Отклонена 1 ед. в связи с отсутствием обоснования. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для производственного персонала – 32 050 руб. и сформирована с учетом текущего премирования – 30,0%; северных надбавок и районного коэффициента – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 696,89 тыс. руб. (предложение организации – 417,76 тыс. руб.). Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 120 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году – 50% от численности, стоимости проезда – 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 140,0 тыс. руб., экспертом приняты в размере 88,9 тыс. руб., отклонено 51,1 тыс. руб. Расходы на контроль качества воды приняты в размере 88,9 тыс. руб. Расчет произведен от ожидаемых расходов за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 103,7%.

### **2.1.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* в расчете тарифа приняты в размере 212,6 тыс. руб. и приняты на уровне предложения организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* отклонены в полном объеме. Численность ремонтного персонала в количестве 2 ед. включена в численность ОПП. 1 ед. отклонена в связи с отсутствием обоснования.

### **2.1.3 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1491,62 тыс. руб. (предложение организации – 1952,48 тыс. руб., отклонено 460,86 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 79,83 тыс. руб., предложение предприятия отсутствовало. Это расходы на услуги связи и интернет, канцелярию, содержание и ремонт оргтехники, обучение и оценка условий труда. Расчет произведен от фактических расходов 2017 года с учетом ИЦП 2018/2017 – 103,7%;

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 1381,79 тыс. руб. Предложение организации 1952,48 тыс. руб., отклонено 570,69 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 7882,63 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2018 год в

соответствии с утвержденной численностью на 2017 год – 1,5 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для АУП – 58 960 руб. Расчет произведен от плановых расходов на 2017 год с учетом ИИЦ 2018/2017 – 103,7%;

- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 320,51 тыс. руб.;

- проезд в отпуск утвержден в сумме 30,0 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 2)** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2019 год – 5247,69 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2018 год с учетом индекса потребительских цен на 2019/2018 – 104,6 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- операционные расходы на 2020 год – 5356,18 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2018 год с учетом индекса потребительских цен на 2019/2018 – 104,7 %, 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- расходы на электроэнергию приняты в размере 461,73 тыс. руб. Отклонено от предложения организации 296,25 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по ожидаемому факту 2017 года. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2018 год – 91 тыс. кВт-ч (по ожидаемому факту 2017 года), на 2019-2020 годы по 91 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии – 1 кВт-ч на 1 куб. м.

Расходы на электроэнергию на 2018 год экспертом Службы рассчитаны с учетом шашируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2018 года – 4,00 руб./кВт.ч., с 1 июля 2018 года – 4,60 руб./кВт.ч (без НДС).

На 2019 год расходы на электроэнергию 512,31 тыс. руб. рассчитаны с учетом шашируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

На 2020 год расходы на электроэнергию 526,48 тыс. руб. с учетом шашируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб./кВт.ч.



(рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

#### **2.4 Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы на 2018 год в сумме 78,17 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы в размере 22,87 тыс. руб.;
- *прочие налоги и сборы* (налог по УСН) принят на основании расчета Службы 1% от налогооблагаемой базы, что составило 55,29 тыс. руб. (предложение предприятия отсутствовало).

*Неподконтрольные расходы* на 2019-2020 годы сформировались следующим образом: 83,91 тыс. руб. на 2019 год, 89,07 тыс. руб. на 2020 год,

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор не представлен. Затраты по данной статье организацией не заявлялись и отсутствуют.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МКУ ЖКХ «Надежда» является муниципальным казенным учреждением, в его необходимую валовую выручку на 2018 - 2020 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией не заявлялись и отсутствуют.

#### 4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2018 год:

- объем отпуска воды – 81,583 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5507,08 тыс. руб.

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 81,583 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5833,91 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 81,583 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6082,13 тыс. руб.

#### 5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МКУ ЖКХ «Надежда» в сфере водоснабжения по Алачинскому сельскому поселению Усть-Большерецкого муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТыЦ КК на 2017 год	Утверждено РСТыЦ КК на 2018 год	Темп роста 2017/2016, в %	Утверждено РСТыЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТыЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2021, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	5321,10	5507,08	103,5	5833,91	105,9	6082,13	104,3
2	Объем воды, отпущенной абонентам (тыс. куб. м.)	81,583	81,583	100	81,583	100	81,583	100

№ п п	Наименование	Утверждено РСТыЦ КК на 2017 год	Утверждено РСТыЦ КК на 2018 год	Темп роста 2017/2016, в %	Утверждено РСТыЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТыЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2021, в %
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	65,73	69,27	105,4	73,74	106,5	75,36	102,2

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышесказанных предложений предлагает скорректировать на 2020 год в сфере холодного водоснабжения для МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большеречского муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоснабжение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 73,74 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,36 руб. за 1 куб. метр.

2) утвердить и ввести в действие на 2020 год льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКУ ЖКХ «Надежда» (МКУ ЖКХ «Надежда» не является плательщиком НДС) для населения, исполнителей коммунальных услуг для населения Апачинского сельского поселения Усть-Большеречского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 55,00 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 57,00 руб. за 1 куб. метр.

3) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных	2018 год	212,6	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг,	
		2019 год	222,4		

систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	229,1	поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения
Итого:		664,1	

4) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	5507,08
2	Необходимая валовая выручка	2019	5833,91
3	Необходимая валовая выручка	2020	6082,13

5) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2017	53,2	53,2	53,1	53,1
		2018	55,6	55,6	55,6	55,6
		2019	57,3	57,3	57,3	57,2

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБЕСЦЕЛЕННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2016 год и ожидаемого уровня 2017 года, объем водоотведения принят экспертом на 2018 год в размере 68,38 тыс. куб. м. (на уровне утвержденного на 2017 г.).

По потребителям объем водоотведения установлен экспертом в размерах:

- население – 63,173 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 4,443 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,764 тыс. куб. м.

В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2017 год и ожидаемого уровня 2018 года, объем

водоотведения принят экспертом на 2019 год в размере 67,116 тыс. куб. м. - со снижением от уровня, утвержденного на 2018 г. по категории население на 2%.

По потребителям объем водоотведения установлен экспертом на 2019 год в размерах:

- население – 61,909 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 4,443 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,764 тыс. куб. м.

Объем водоотведения принят экспертом на 2020 год в размере 67,116 тыс. куб. м. - на уровне, утвержденного на 2019 г. По потребителям объем водоотведения установлен экспертом на 2020 год в размерах:

- население – 61,909 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 4,443 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,764 тыс. куб. м.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ**

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2018 год) принят в сумме 5763,98 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.1.1 Производственные расходы**

Производственные расходы по расчету организации на 2018 год предусмотрены в сумме 4099,42 тыс. руб. Экспертом затраты снижены от предложенных организацией на 233,24 тыс. руб. и приняты в сумме 3866,18 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты в сумме 24,54 тыс. руб., расчет произведен от фактических расходов организации за 2017 год с учетом ИЦП 2018/2019 103,7%;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3758,68 тыс. руб. Предложение организации 3799,42 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 7882,60 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2018 год – 6 ед. (на уровне утвержденной Службой на 2017 год). Предложение предприятия – 4 ед. Экспертом частично включена численность предложенной организацией рабочего персонала в количестве 2 ед. Отклонена 1 ед. в связи с отсутствием обоснования. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2017 год, утверждена для производственного персонала – 40 095 руб. и сформирована с учетом текущего премирования – 30,0%; северных надбавок и районного коэффициента – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 871,83 тыс. руб.

(предложение организации – 417,76 тыс. руб.). Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 82,96 тыс. руб. Расчет произведен исходя из предложения организации и утвержденной суммы на 2017 год с индексом ИПЦ 2018/2017 – 103,7%.

### **2.1.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* в расчете тарифа приняты в размере 300,0 тыс. руб. - на уровне предложения организации.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* отклонены в полном объеме. Численность ремонтного персонала в количестве 2 ед. включена в численность ОИШ. 1 ед. отклонена в связи с отсутствием обоснования.

### **2.1.3 Административные расходы**

*Административные расходы* включены в расчет тарифа в объеме 1597,8 тыс. руб. (предложение организации – 1947,04 тыс. руб., отклонено 349,24 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 133,05 тыс. руб., предложение предприятия отсутствовало. Это расходы на услуги связи и интернет, канцелярию, содержание и ремонт оргтехники, обучение и оценка условий труда. Расчет произведен от фактических расходов 2017 года с учетом ИПЦ 2018/2017 – 103,7%;

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 1423,27 тыс. руб. Предложение организации 1947,04 тыс. руб., отклонено 523,77 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 7882,60 руб. и численности административно-управленческого персонала (АУП) на 2018 год в соответствии с утвержденной численностью на 2017 год – 1,5 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для АУП – 58 960 руб. Расчет произведен от плановых расходов на 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 103,7%;

- *отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 320,51 тыс. руб.;

- *проезд в отпуск* утвержден в сумме 41,48 тыс. руб. Расчет произведен исходя из предложения организации и утвержденной суммы на 2017 год с индексом ИПЦ 2018/2017 – 103,7%.

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** (приложение 2) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2019 год – 5968,83 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2018 год с учетом индекса потребительских цен на 2019/2018 – 104,6 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2020 год – 6092,24 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2018 год с учетом индексов потребительских цен на 2019/2018 – 104,7 % и 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

## **2.2 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере 152,22 тыс. руб. Отклонено от предложения организации 190,54 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по ожидаемому факту 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2018-2019 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2018 год – 30 тыс. кВт·ч (по ожидаемому факту 2017 года), на 2019-2020 годы по 29,45 тыс. кВт·ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии – 0,44 кВт·ч на 1 куб. м.

Затраты на покупную электрическую энергию (приложение 12) приняты экспертом на 2019 год в сумме 165,77 тыс. руб. Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы корректируются с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде: тариф - с 1 января 2019 года – 5,555 руб/кВт·ч. (с НДС), с 1 июля 2019 года – 5,705 руб/кВт·ч. (с НДС). Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 29,45 тыс. кВт·ч (скорректированы в связи со снижением объемов водоотведения в соответствии с утвержденным удельным потреблением 0,44 кВт·ч/куб.м в составе долгосрочных параметров регулирования).

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы корректируются с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт·ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт·ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2020 год в размере 29,45 тыс. кВт·ч. Затраты на электроэнергию на 2020 год приняты экспертом в сумме 170,36 тыс. руб.

## **2.3 Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы на 2018 год в сумме 87,44 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду принята на основании расчета предприятия в размере 28,0 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы, что составило 59,44 тыс. руб. (предложение предприятия отсутствовало).

Неподконтрольные расходы за 2019-2020 годы сформировались следующим образом: 89,63 тыс. руб. на 2019 год, 90,91 тыс. руб. на 2020 год.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1 Нормативная прибыль**

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор не представлен. Затраты по данной статье организацией не заявлялись и отсутствуют.

#### **3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МКУ ЖКХ «Надежда» является муниципальным казенным учреждением, в его необходимую валовую выручку на 2018 - 2020 годы не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией не заявлялись и отсутствуют.

### **6. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:



- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2018 год:

- объем водоотведения – 68,38 куб. м
- необходимая валовая выручка – 5932,83 тыс. руб.

на 2019 год:

- объем водоотведения – 67,116 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6158,07 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоотведения – 67,116 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6490,47 тыс. руб.

## 7. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МКУ ЖКХ «Надежда» в сфере водоотведения по Апачинскому сельскому поселению Усть-Болшерецкого муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2017 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Темп роста 2017/2016, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2021, в %
1	ЦВВ (тыс. руб.)	5780,39	5932,83	102,6	6158,07	103,8	6490,47	105,4
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	68,38	68,38	100	67,116	98,2	67,116	100
3	Тариф на водоотведение (руб за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	84,99	88,54	104,2	94,97	107,3	98,45	103,7

### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020 год в сфере водоотведения для МКУ ЖКХ «Надежда»

потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 94,97 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 98,45 руб. за 1 куб. метр.

2) утвердить и ввести в действие на 2020 год льготные тарифы на водоотведение, МКУ ЖКХ «Надежда» (МКУ ЖКХ «Надежда» не является плательщиком НДС) для населения, исполнителей коммунальных услуг для населения Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 79,00 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 81,00 руб. за 1 куб. метр.

3) шашируемый объем приходяемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	68,380	67,116	67,116
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	63,173	61,909	61,909
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,443	4,443	4,443
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	0,764	0,764	0,764

4) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018 год	300,0	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2019 год		313,8			
2020 год		323,2			

	Итого:		937,0		
--	--------	--	-------	--	--

5) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	5932,83
2.	Необходимая валовая выручка	2019	6158,07
3.	Необходимая валовая выручка	2020	6490,47

6) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018	75,0	75,0	75,0	75,0
		2019	78,5	78,5	78,5	78,3
		2020	80,8	80,8	80,8	80,8

МКУ ЖКХ «Надежда» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. 23.10.2019 № 626, вх. от 30.10.2019 № 90/4052) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и пенам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Алачицкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1) пункты 5, 6 части 5 изложить в следующей редакции:

- «5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 73,74 руб. за 1 куб. метр;  
6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,36 руб. за 1 куб. метр.»;

2) часть 6 изложить в следующей редакции:

«6. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКУ ЖКХ «Надежда» (МКУ ЖКХ «Надежда» не является плательщиком НДС) для населения и исполнителей коммунальных услуг для

населения Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2018 года по 30 июня 2018 года - 49,40 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года - 52,00 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 52,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 55,00 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 55,00 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 57,00 руб. за 1 куб. метр.»;

3) пункты 5, 6 части 7 изложить в следующей редакции:

- «5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 94,97 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 98,45 руб. за 1 куб. метр.»;

4) часть 8 изложить в следующей редакции:

«8. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» (МКУ ЖКХ «Надежда» не является плательщиком НДС) для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2018 года по 30 июня 2018 года - 73,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года - 76,00 руб. за 1 куб. метр.
- 3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 76,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 79,00 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 79,00 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 81,00 руб. за 1 куб. метр.»;

5) часть 9 изложить в следующей редакции:

«9. Компенсация выпадающих доходов МКУ ЖКХ «Надежда» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для населения, исполнителей коммунальных услуг для населения Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета, в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным (сниженным) тарифам.»;

б) разделы 3 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------

№ п/п	Наименование мероприятия	реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018 год 2019 год 2020 год	212,6 222,4 229,1	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
	Итого.		664,1		

**Раздел 4 Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	5507,08
2.	Необходимая валовая выручка	2019	5833,91
3.	Необходимая валовая выручка	2020	6082,13

**Раздел 5 График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2017	53,2	53,2	53,1	53,1
		2018	55,6	55,6	55,6	55,6
		2019	57,3	57,3	57,3	57,2

7) разделы 2-5 приложения 2 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

»;

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	68,380	67,116	67,116
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	63,173	61,909	61,909
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,443	4,443	4,443
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	0,764	0,764	0,764

**Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб. /%
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018 год	300,0	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
		2019 год	313,8		
		2020 год	323,2		
	<b>Итого:</b>		<b>937,0</b>		

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения**

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	5932,83
2.	Необходимая валовая выручка	2019	6158,07
3.	Необходимая валовая выручка	2020	6490,47

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7

1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018	75,0	75,0	75,0	75,0
		2019	78,5	78,5	78,5	78,3
		2020	80,8	80,8	80,8	80,8

».

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

### 10.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

**Затюра О.Б.** Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Оссора» от 19.04.2019 № 641 (рег. № от 29.04.2019 № 90/1636) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.05.2019 №100-ОД была произведена проверка по корректировке тарифа на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2020-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее - ЦСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица АО «Оссора». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные АО «Оссора» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Корректировка тарифов на водоотведение на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых

значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

## **1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА**

*Объем принятых сточных вод на 2019 год* принят экспертом на уровне предложения организации в размере 60,477 тыс. куб. метров (*приложение 1.1*).

Объем принятых сточных вод принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

По потребителям объем принятых сточных вод на 2019 год установлен в размерах:

- население – 33,333 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счет бюджета – 3,692 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 23,452 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы** объем принятых сточных вод принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2020 год – 59,477 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 58,477 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 57,477 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 56,477 тыс. куб. м.

**1.3. Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) приняты в сумме 7287,36 тыс. руб. (предложение организации – 11372,87 тыс. руб.).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят 7459,77 тыс. руб.

- *операционные расходы* на 2020 год – 7481,421 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом планового индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 7680,651 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на



2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 7907,998 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 8142,075 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

#### **1.4. Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 368,98 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф IШ1 - с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 78,533 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,204 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,300 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф IШ1 - с 1 января 2020 года – 4,750 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 344,974 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф IШ1 - с 1 января 2021 года – 4,893 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 349,348 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф IШ1 - с 1 января 2022 года – 5,039 руб./кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 353,675 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф IШ1 - с 1 января 2023 года – 5,190 руб./кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 357,851 тыс. руб.

### **1.5. Неподконтрольные расходы**

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2019 год в сумме «-145,10» тыс. руб. (предложение организации – 627,39 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 18,01 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – принят экспертом по предложению предприятия в размере 5,9 тыс. руб.;

- *штраф за негативное воздействие* принят экспертом на основании фактических затрат за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИШЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составит 12,11 тыс. руб.

*Сбытовые расходы гарантирующей организации* были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения на территории городского поселения «поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтверждающие бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 68,40 тыс. руб.

*Расходы по арендной и концессионной плате* отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически обоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-213,50» тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 60,821 тыс. руб. на 2020 год, 61,323 тыс. руб. на 2021 год, 61,846 тыс. руб. на 2022 год, 62,389 тыс. руб. на 2023 год.

### **1.7. Амортизация**

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

На 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 260,87 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

на 2020 год 260,870 тыс. руб.

на 2021 - 2023 годы – 276,519 тыс. руб.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **2.1. Нормативная прибыль**

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) приняты в размере 29,49 тыс. руб.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Данные к расчету были приняты от фактических показателей за 2017 год с учетом ИЩ 2018/2017 102,7% и ИЩ 2019/2018 104,6% (согласно ПСОР).

В соответствии с п.47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

На 2020-2023 годы: 30,800 тыс. руб. на 2020 год, 31,630 тыс. руб. на 2021 год, 32,508 тыс. руб. на 2022 год, 33,411 тыс. руб. на 2023 год.

## **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

а) текущие расходы;

б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

в) нормативную прибыль;

г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов производится балансировка необходимой валовой выручки.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2020 год:

- объем пропущенных сточных вод – 59,477 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8178,885 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем пропущенных сточных вод – 58,477 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8399,472 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем пропущенных сточных вод – 57,477 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8632,546 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем пропущенных сточных вод – 56,477 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 8872,245 тыс. руб.

#### **4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА**

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоотведения в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района АО «Оссора» (см. Таблица 1).

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	ПВВ (тыс. руб.)	9655,41	7801,603	80,80	8178,885	104,84
2	Объем сточных вод (тыс. куб. м.)	76,217	60,477	79,35	59,477	98,35
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	129,39	134,03	103,59	141,39	105,49

Продолжение таблицы 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦКК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦКК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦКК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	ИВВ (тыс. руб.)	8399,472	102,70	8632,546	102,77	8872,245	102,78
2	Объем сточных вод (тыс. куб. м.)	58,477	98,32	57,477	98,29	56,477	98,26
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	146,14	103,36	154,71	105,86	159,85	103,33

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2019-2023 годы для АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района следующие показатели:

1). Производственную программу в сфере водоотведения на 2019-2023 годы в следующих объемах:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	60,477	59,477	58,477	57,477	56,477
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	33,333	23,939	23,939	23,939	23,939
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	3,692	2,524	2,524	2,524	2,524
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	11,452	22,014	21,014	20,014	19,927
1.4	- неучтенный приток сточных вод	тыс. м <sup>3</sup>	12,000	11,000	11,000	11,000	10,087

2). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение «АО «Оссора» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 129,39 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 134,03 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 134,03 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 141,39 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 141,39 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 146,14 руб. за 1 куб. метр;

- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 146,14 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 154,71 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 154,71 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 159,85 руб. за 1 куб. метр.

3). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 155,27 руб. за 1 куб. метр;  
 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 160,84 руб. за 1 куб. метр;  
 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 160,84 руб. за 1 куб. метр;  
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 169,67 руб. за 1 куб. метр;  
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 169,67 руб. за 1 куб. метр;  
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 175,37 руб. за 1 куб. метр;  
 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 175,37 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 185,65 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 185,65 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 191,82 руб. за 1 куб. метр.

4). Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на водоотведение «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.

5). Перечень шаговых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	290,064	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год		295,778			
2021 год		303,655			
2022 год		312,643			
2023 год		321,897			

Итого:		1524,037	
--------	--	----------	--

б). Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7801,603
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8178,885
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8399,472
4.	Необходимая валовая выручка	2022	8632,546
5.	Необходимая валовая выручка	2023	8872,245

7). Долгосрочные параметры регулирования «АО «Оссора» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	«АО «Оссора»	2019	7287,36	-	0,378	1,2
		2020	7287,36	1	0,378	1,2
		2021	7287,36	1	0,378	1,2
		2022	7287,36	1	0,378	1,2
		2023	7287,36	1	0,378	1,2

АО «Оссора» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 29.10.2019 № 46 (рег. № от 29.10.2019 № 90/3987) АО «Оссора» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 4 - 10 части 3 изложить в следующей редакции:

«4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 141,39 руб. за 1 куб. метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 141,39 руб. за 1 куб. метр;

- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 146,14 руб. за 1 куб. метр;  
 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 146,14 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 154,71 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 154,71 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 159,85 руб. за 1 куб. метр.»;

2) пункты 4 - 10 части 4 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 169,67 руб. за 1 куб. метр;  
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 169,67 руб. за 1 куб. метр;  
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 175,37 руб. за 1 куб. метр;  
 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 175,37 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 185,65 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 185,65 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 191,82 руб. за 1 куб. метр.»;

3) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на водоотведение «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр;  
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 100,00 руб. за 1 куб. метр.»;  
 4) разделы 2 – 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

#### «Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	60,477	59,477	58,477	57,477	56,477
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	33,333	23,939	23,939	23,939	23,939
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	3,692	2,524	2,524	2,524	2,524
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	11,452	22,014	21,014	20,014	19,927
1.4	- неучтенный приток сточных вод	тыс. м <sup>3</sup>	12,000	11,000	11,000	11,000	10,087

#### Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

	Срок	Ожидаемый эффект
--	------	------------------



№ п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб	наименование показателя	тыс руб./%
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	290,064	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	295,778		
		2021 год	303,655		
		2022 год	312,643		
		2023 год	321,897		
	Итого:		1524,037		

#### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7801,603
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8178,885
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8399,472
4.	Необходимая валовая выручка	2022	8632,546
5.	Необходимая валовая выручка	2023	8872,245

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	72,51	72,51	72,51	72,53
		2020	73,945	73,945	73,944	73,944
		2021	75,914	75,914	75,914	75,913
		2022	78,161	78,161	78,161	78,160
		2023	80,474	80,474	80,474	80,475

5) приложение 2 изложить в редакции, согласно приложению 26 к протоколу.

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

### **11.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

**Затюра О.Б.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Оссора» от 19.04.2019 № 641 (рег. № от 29.04.2019 № 90/1636) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.05.2019 №99-ОД была произведена по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2020-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица АО «Оссора». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные АО «Оссора» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Корректировка тарифов на водоснабжение на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Оссора» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и

статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Оссора» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

## 2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

1.1. *Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2019 год* принят экспертом с учетом производственной программы предприятия на 2019 год и детализацией полезного отпуска по группам абонентов, в размере 171,503 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- п. Оссора – 145,512 тыс. куб. метров;
- с. Карага – 25,991 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подкшочения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети – 209,615 тыс. куб. метров (55% - п. Оссора, 26% - с. Карага, к объему поданной воды и подаваемой в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2019 год принят в размере 171,503 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 92,612 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 78,891 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019 год установлен в размерах:

- 1) в п. Оссора:
  - население – 68,006 тыс. куб. м.;
  - финансируемые за счёт бюджета – 11,481 тыс. куб. м.;
  - прочие потребители – 3,658 тыс. куб. м.
  - производственные нужды – 62,368 тыс. куб. м.
- 1) в с. Карага:
  - население – 9,273 тыс. куб. м.;
  - финансируемые за счёт бюджета – 0,819 тыс. куб. м.;
  - прочие потребители – 0,370 тыс. куб. м.
  - производственные нужды – 15,528 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах:

- на 2020 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2021 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 171,503 тыс. куб. м.

**1.3. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 6.1.),** в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 18622,33 тыс. руб. (предложение организации – 28725,98 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

**Операционные расходы по п. Оссара**

в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 15828,98 тыс. руб.

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7)** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- **операционные расходы** на 2020 год – 16140,810 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- **операционные расходы** на 2021 год – 16570,640 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- **операционные расходы** на 2022 год – 17061,131 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- **операционные расходы** на 2023 год – 17566,141 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

**Операционные расходы по с. Карага**

в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 2793,35 тыс. руб.

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7)** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов

(далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят

- *операционные расходы* на 2020 год – 2848,381 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 2924,233 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 3010,790 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 3099,910 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

#### **1.4. Расходы на электрическую энергию**

##### **1.4.1 Расходы на электрическую энергию п. Оссора**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 1316,62 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф III - с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 280,226 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,92579 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,92579 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,750 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1349,442 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,893 руб./кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб./кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1389,925 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф III - с 1 января 2022 года

– 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1431,623 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%; тариф НН - с 1 января 2023 года 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1474,571 тыс. руб.

#### **1.4.2 Расходы на электрическую энергию с. Карага**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 235,17 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 50,0527 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,92579 кВт.ч/куб.м (предложение организации 1,92579 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%; тариф Ш1 - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 241,031 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%; тариф Ш1 - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 248,262 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%; тариф НН - с 1 января 2022 года 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 255,710 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%; тариф НН - с 1 января 2023 года 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупку электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 263,381 тыс. руб.

### **1.5. Неподконтрольные расходы**

#### **1.5.1 Неподконтрольные расходы п. Оссори**

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2019 год в сумме - 1130,47 тыс. руб. (предложение организации – 337,07 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 235,64 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 133,89 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2019 год – 101,749 тыс. руб.

*Сбытовые расходы гарантирующей организации* были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения поселок Оссора.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтверждающие бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 119,36 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2017 год по ф.22-ЖКХ – 73,741 тыс. куб. м, среднего тарифа для поселения за 2017 год (без НДС) – 85,59 руб.

Расходы по *арендной и концессионной плате* отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически необоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-1485,47» тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 327,423 тыс. руб. на 2020 год, 350,265 тыс. руб. на 2021 год, 376,441 тыс. руб. на 2022 год, 407,046 тыс. руб. на 2023 год.

### ***1.5.2 Неподконтрольные расходы с. Карага***

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2019 год в сумме - 1130,47 тыс. руб. (предложение организации – 337,07 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 41,58 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 23,63 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2019 год – 17,96 тыс. руб.

*Сбытовые расходы гарантирующей организации* были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 13.05.2017 № 26 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Карага».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтверждающие бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 21,06 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2017 год по ф.22-ЖКХ – 13,013 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2017 год (без НДС) – 85,59 руб.

Расходы по *арендной и концессионной плате* отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически необоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-146,59» тыс. руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 52,752 тыс. руб. на 2020 год, 57,230 тыс. руб. на 2021 год, 62,357 тыс. руб. на 2022 год, 68,224 тыс. руб. на 2023 год.

### ***1.7. Амортизация***

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской



Федерации, регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

По п. Оссора на 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 1199,73 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2020 год – 1131,515 тыс. руб.; на 2021 год – 904,934 тыс. руб.; на 2022 год – 643,656 тыс. руб.; на 2023 год – 643,656 тыс. руб.

По с. Карага на 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 112,87 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2020 год – 112,866 тыс. руб.; на 2021 год – 112,866 тыс. руб.; на 2022 год – 112,866 тыс. руб.; на 2023 год – 112,866 тыс. руб.

## **2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **2.1. Нормативная прибыль**

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 156,14 тыс. руб. по п. Оссора и 27,55 тыс. руб. с. Карага.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Данные к расчету были приняты от фактических показателей за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

На 2020-2023 годы расходы по данной статье приняты:

2020 год – 199,838 тыс. руб.

2021 год – 203,025 тыс. руб.

2022 год – 206,592 тыс. руб.

2023 год – 212,721 тыс. руб.

### **2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным

договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п.47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

По п. Оссора на 2019 год в расчет тарифа были приняты расходы в сумме 432,37 тыс. руб., на 2020 год – 943,953 тыс. руб., на 2021 – 957,252 тыс. руб., на 2022 год – 972,073 тыс. руб., на 2023 год – 1000,936 тыс. руб.

По с. Карага на 2019 год в расчет тарифа были приняты расходы в сумме 44,17 тыс. руб., на 2020 год – 162,214 тыс. руб., на 2021 – 166,582 тыс. руб., на 2022 год – 171,528 тыс. руб., на 2023 год – 176,649 тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

долгосрочные параметры по п. Оссора:

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 145,512 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 19230,686 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 145,512 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 20245,958 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 145,512 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 21137,540 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 145,512 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 21729,173 тыс. руб.

долгосрочные параметры по с. Карага:

на 2020 год:

- объем отпуска воды 25,991 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3309,539 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды 25,991 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3487,257 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды 25,991 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3681,227 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 25,991 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3904,930 тыс. руб.

#### **4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА**

В связи с тем, что ранее формирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по потребителям в городском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» осуществлялось в составе единого тарифа, экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения роста тарифов, без учета необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере холодного водоснабжения.

Таблица 1

«поселок Оссора»

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	19094,189	17803,420	93,24	19230,686	108,02
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	153,170	145,512	95,00	145,512	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	119,63	125,52	104,92	132,77	105,78

Продолжение таблицы 1

№ п п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	ЦВВ (тыс. руб.)	20245,958	105,28	21137,540	104,40	21729,173	102,80
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	145,512	100,00	145,512	100,00	145,512	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	139,71	105,22	144,89	103,71	147,45	101,76

Таблица 2

## «село Карага»

№ п п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	ЦВВ (тыс. руб.)	3410,601	3129,167	91,75	3309,539	105,76
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	27,359	25,991	95,00	25,991	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	119,63	124,35	103,94	130,84	105,23

Продолжение таблицы 2

№ п п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	ЦВВ (тыс. руб.)	3487,257	105,37	3681,227	105,56	3904,930	106,08
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	25,991	100,00	25,991	100,00	25,991	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	138,08	105,53	145,81	105,60	155,45	106,61

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2019-2023 годы для АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района следующие показатели:

#### **В городском поселении «поселок Оссора»:**

1). Производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы в следующих объемах:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	145,512	145,512	145,512	145,512	145,512
1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	68,006	68,006	68,006	68,006	68,006
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	11,481	11,481	11,481	11,481	11,481
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658
1.4	- производственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	62,368	62,368	62,368	62,368	62,368

2). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 119,63 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 125,52 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 125,52 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 132,77 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 132,77 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 139,71 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 139,71 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 144,89 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 144,89 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 147,45 руб. за 1 куб. метр.

3). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 143,56 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 150,63 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 150,63 руб. за 1 куб. метр;

- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 159,32 руб. за 1 куб. метр;  
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 159,32 руб. за 1 куб. метр;  
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 167,65 руб. за 1 куб. метр;  
 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 167,65 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 173,87 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 173,87 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 176,94 руб. за 1 куб. метр.

4). Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;  
 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;  
 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;  
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.

5). Перечень шаговых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	1799,77	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг; поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год		1835,226			
2021 год		1884,098			
2022 год		1939,867			
2023 год		1997,287			
	Итого:		9456,248		

6). Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	17803,420
2.	Необходимая валовая выручка	2020	19230,686
3.	Необходимая валовая выручка	2021	20245,958
4.	Необходимая валовая выручка	2022	21137,540
5.	Необходимая валовая выручка	2023	21729,173

7). Долгосрочные параметры регулирования «АО «Оссора» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	«АО «Оссора»	2019	15828,98	-	0,9	55	1,926
		2020	15828,98	1	0,9	55	1,926
		2021	15828,98	1	0,9	55	1,926
		2022	15828,98	1	0,9	55	1,926
		2023	15828,98	1	0,9	55	1,926

#### В сельском поселении «село Карага»:

1). Производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы в следующих объемах:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям.	тыс. м <sup>3</sup>	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	9,273	9,273	9,273	9,273	9,273
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
1.4	- производственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	15,528	15,528	15,528	15,528	15,528

2). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 119,63 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 124,35 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 124,35 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 130,84 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 130,84 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 138,08 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 138,08 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 145,81 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 145,81 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 155,45 руб. за 1 куб. метр.

3). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 143,56 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 149,22 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 149,22 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 157,01 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 157,01 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 165,70 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 165,70 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 174,97 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 174,97 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 186,54 руб. за 1 куб. метр

4). Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.

5). Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое	2019 год	158,80	Обеспечение бесперебойной работы	
		2020 год	161,928		



обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2021 год	166,241	объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения
	2022 год	171,161	
	2023 год	176,228	
Итого.		834,358	

6). Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	3129,170
2.	Необходимая валовая выручка	2020	3309,539
3.	Необходимая валовая выручка	2021	3487,257
4.	Необходимая валовая выручка	2022	3681,227
5.	Необходимая валовая выручка	2023	3904,930

7). Долгосрочные параметры регулирования «АО «Оссора» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб м
1.	«АО «Оссора»	2019	2793,35	-	0,9	26	1,926
		2020	2793,35	1	0,9	26	1,926
		2021	2793,35	1	0,9	26	1,926
		2022	2793,35	1	0,9	26	1,926
		2023	2793,35	1	0,9	26	1,926

АО «Оссора» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 29.10.2019 № 46 (рег. № от 29.10.2019 № 90/3987) АО «Оссора» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского

края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) пункты 4 - 10 части 5 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 132,77 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 132,77 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 139,71 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 139,71 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 144,89 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 144,89 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 147,45 руб. за 1 куб. метр.»;

2) пункты 4 - 10 части 6 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 159,32 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 159,32 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 167,65 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 167,65 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 173,87 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 173,87 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 176,94 руб. за 1 куб. метр.»;

3) часть 7 изложить в следующей редакции:

«7. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.»;

4) пункты 4 - 10 части 8 изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 130,84 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 130,84 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 138,08 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 138,08 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 145,81 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 145,81 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 155,45 руб. за 1 куб. метр.»;

5) пункты 4 - 10 части 9 изложить в следующей редакции:

«4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 157,01 руб. за 1 куб. метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 157,01 руб. за 1 куб. метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 165,70 руб. за 1 куб. метр;

7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 165,70 руб. за 1 куб. метр;

8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 174,97 руб. за 1 куб. метр;

9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 174,97 руб. за 1 куб. метр;

10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 186,54 руб. за 1 куб. метр.»;

б) часть 10 изложить в следующей редакции:

«10. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.»;

7) разделы 3 – 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	1799,77	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год		1835,226			
2021 год		1884,098			
2022 год		1939,867			
2023 год		1997,287			
	Итого		9456,248		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	17803,42

2.	Необходимая валовая выручка	2020	19230,686
3.	Необходимая валовая выручка	2021	20245,958
4.	Необходимая валовая выручка	2022	21137,540
5.	Необходимая валовая выручка	2023	21729,173

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы  
в сфере питьевого водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	449,79	449,79	449,79	450,40
		2020	458,807	458,807	458,807	458,805
		2021	471,025	471,025	471,025	471,023
		2022	484,967	484,967	484,967	484,966
		2023	499,332	499,322	499,322	499,321

»;

8) разделы 3 – 5 приложения 3 изложить в следующей редакции:

**«Раздел 3. Перечень шаговых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект:	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	158,80	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	161,928		
		2021 год	166,241		
		2022 год	171,161		
		2023 год	176,228		
	Итого:		834,358		

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	3129,17
2.	Необходимая валовая выручка	2020	3309,539
3.	Необходимая валовая выручка	2021	3487,257
4.	Необходимая валовая выручка	2022	3681,227
5.	Необходимая валовая выручка	2023	3904,930

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы  
в сфере питьевого водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	39,70	39,70	39,70	39,70
		2020	40,482	40,482	40,482	40,482
		2021	41,560	41,560	41,560	41,560
		2022	42,790	42,790	42,790	42,790
		2023	44,057	44,057	44,057	44,057

».

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края от  
30.10.2019 № 35

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	68 225,58
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	68 225,58

Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

1 Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края от  
30.10.2019 № 35

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на  
2020 год, для случаев технологического присоединения газоиспользующего  
оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и  
менее и (или) проектным  
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее  
за границами земельного участка  
(без учета НДС)

Обозначени е	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
С <sub>1</sub>	<b>Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети;	до 100 м	руб.	124 900,44
		101-500 м		244 573,78
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети;	до 100 м	руб.	127 867,01
		101-500 м		254 896,21
	<b>Подземная прокладка</b>			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети;	до 100 м	руб.	180 183,39
		101-500 м		346 018,34
		501-1000 м		669 068,61
		1001-2000 м		1 062 081,85
		2001-3000 м		1 545 305,89
строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети;	до 100 м	руб.	184 848,45	
	101-500 м		362 249,15	
	501-1000 м		707 259,55	
	1001-2000 м		1 117 646,74	
2001-3000 м	1 616 250,56			
С <sub>11</sub> ШВ<***>	<b>Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода &lt;*&gt;</b>	руб./м	2 899,72	
С <sub>2</sub>	<b>Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км &lt;*&gt;</b>			



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	надземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	219 491,84
		51-100 мм		282 475,37
		101-158 мм		366 865,56
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов; <****>	50 мм и менее	руб./км	352 979,06
		51-100 мм		421 148,96
		101-158 мм		535 164,56
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>полиэтиленового газопровода j-го</u> диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов.	109 мм и менее	руб./км	349 164,76
		110-159 мм		498 632,10
		160-224 мм		825 591,23
		225-314 мм		1 325 380,25
С4 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 225,33
		51-100 мм		1 645,97
		101-158 мм		1 678,83
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 014,07
		64-109 мм		1 224,90
		110-159 мм		1 877,80
	С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> <***>		
пропускной способностью:		до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup>	689,00
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		981,50
		40-99 м <sup>3</sup> /ч		765,18
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		271,94
		400-999 м <sup>3</sup> /ч		99,33
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>2</sup> <***>			
	выходной мощностью.	до 1 кВт	руб./м <sup>2</sup>	218,64
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее, Подключение «от края» <*****>	руб.	21 511,62
		до 100 мм		26 523,39
108-158 мм		30 040,33		
159-218 мм		33 036,92		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
			219-272 мм 37 295,21
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	Подключение «от крана» <*****> 32 мм и менее, до 100 мм 21 511,24
			108-158 мм 37 014,00
			159-218 мм 49 960,82
			219-272 мм 75 270,82
			219-272 мм 99 476,08
<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм 31 462,39
			108-158 мм 34 978,33
			159-218 мм 38 217,92
			219-272 мм 42 476,21
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм 45 299,22
			108-158 мм 58 780,25
			159-218 мм 84 415,24
			219-272 мм 109 248,89
<b>Полнотелые газопроводы</b>			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	109 мм и менее 39 530,22
			110-159 мм 46 964,25
			160-224 мм 51 495,24
			225-314 мм 118 088,89
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	109 мм и менее 33 743,55
			110-159 мм 36 121,47
			160-224 мм 42 028,22
			225-314 мм 81 230,75
Ст.1.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>		
	<b>Стальные газопроводы</b>		
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	Подключение «от крана» <*****> 32 мм и менее, до 100 мм 5 942,30
			108-158 мм 8 167,50
			159-218 мм 8 167,50
			219-272 мм 8 167,50
			219-272 мм 8 167,50
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	Подключение «от крана» <*****> 32 мм и менее, до 100 мм 5 942,30
			108-158 мм 8 167,50
			159-218 мм 8 167,50
			219-272 мм 8 167,50
			219-272 мм 8 167,50
	<b>Подземная прокладка</b>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм 8 167,50
108-158 мм 8 167,50			
159-218 мм 8 167,50			
219-272 мм 8 167,50			
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который	руб.	до 100 мм 8 167,50	
		108-158 мм 8 167,50	
		159-218 мм 8 167,50	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	осуществляется врезка, диаметром:	219-272 мм		8 167,50
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50
		110-159 мм		8 167,50
		160-224 мм		8 167,50
		225-314 мм		8 167,50
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50
		110-159 мм		8 167,50
		160-224 мм		8 167,50
		225-314 мм		8 167,50
С7.2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение &lt;*&gt;</b>			
	<b>Стальные газопроводы</b>			
	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее, Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
		159-218 мм		24 869,42
		219-272 мм		29 127,71
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее, Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		159-218 мм		67 103,32
		219-272 мм		91 308,59
	<b>Подземная прокладка</b>			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	23 294,89
		108-158 мм		26 810,84
		159-218 мм		30 050,42
		219-272 мм		34 308,71
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
		108-158 мм		50 612,76
		159-218 мм		76 247,74
		219-272 мм		101 081,40
	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	31 362,72	
	110-159 мм		38 796,76	
	160-224 мм		43 327,74	
	225-314 мм		109 921,40	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 576,06	
	110-159 мм		27 953,97	
	160-224 мм		33 860,72	
	225-314 мм		73 063,25	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1ГШБ, С7.1, С7.2) установлены в текущих ценах.

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края от  
30.10.2019 № 35

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории  
Камчатского края на 2020 год, связанных с проектированием и  
строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя  
(физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не  
более 42 м<sup>3</sup>/час  
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
Спр.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления &lt;*&gt;</b>			
	<b>Для физических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Внутреннее газооборудование	руб./объект	16 261,00	
	<b>Для юридических лиц</b>			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	223,94	
	Наружный газопровод подземная прокладка	без учета изысканий	руб./м	373,24
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	31 087,00
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		17 431,00
		газооборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		37 286,00
	Сг.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления &lt;*&gt;</b>		
Стальные газопроводы		диаметр 57 мм и менее	2 576,60	
		58-76 мм	3 322,00	
Полиэтиленовые газопроводы		диаметр 90 мм и менее	руб./м	4 132,26
Спрг	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) &lt;*&gt;</b>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	22 508,00

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
		11-20 куб. метров в час	22 508,00	
		21-31 куб. м в час	22 508,00	
		32-42 куб. метров в час	26 568,00	
<b>С<sub>ввод</sub></b> (ввод.)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после фугляра (с учетом стоимости стального фугляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	12 771,00
		20 мм		13 558,00
		25 мм		16 140,00
		32 мм		17 124,00
		50 мм		25 669,00
65 мм		29 935,00		
<b>С<sub>внутр.</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 220,00
		20 мм		1 266,00
		25 мм		1 280,00
		32 мм		1 316,00
		50 мм		1 524,00
<b>С<sub>дз</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 139,00
		11-20 куб. метров в час		1 141,00
		21-31 куб. м в час		1 181,00
32-42 куб. метров в час		4 545,00		
<b>С<sub>по</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	4 975,00
		20 мм		5 589,00
		25 мм		7 142,00
		32 мм		7 424,00
50 мм	11 699,00			

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>дз</sub>, С<sub>д</sub>, С<sub>дзг</sub>, С<sub>ввод</sub>, С<sub>внутр.</sub>, С<sub>дз</sub>, С<sub>по</sub>) установлены в текущих ценах.

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края от  
30.10.2019 № 35

Плановые значения показателей надежности и качества услуг  
по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год,  
оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»  
на территории Камчатского края

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плановое значение показателя надежности услуг	Плановое значение показателя качества услуг	Плановое значение обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг
1.	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	1,0	1,0	1,0

Приложение 5  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.10.2019 № 34

Долгосрочные параметры регулирования  
для МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиГ», устанавливаемые на 2020-2022 годы,  
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиГ»	2020 год	24,708	-	-	1,93	0,01296	0,00216	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0,01277	0,00213	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0,01257	0,00210	1



Приложение 6  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

НВВ МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ»  
на долгосрочный период регулирования (без учета ошлаты потерь)  
на 2020 – 2022 годы

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ МУП Петропавловск- Камчатского городского округа «УМиТ» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	МУП Петропавловск- Камчатского городского округа «УМиТ»	2020 год	35 040
		2021 год	36 768
		2022 год	37 707

Приложение 7

к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и пенам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ПАО «Камчатскэнерго» и МУП Петропавловск - Камчатского городского округа  
«УМиТ» на 2020 - 2022 годы**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «УМиТ»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	498 968	139,43	1,181	484 703	160,32	1,172
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	516 069	160,34	1,237	516 075	166,25	1,243
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	529 260	166,27	1,271	529 266	172,90	1,277

Приложение 8  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.10.2019 № 35

Долгосрочные параметры регулирования  
для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», устанавливаемые на 2020-2022 годы,  
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2020 год	283,996	-	-	7,535	3,0591	1,0277	1
		2021 год	X	1	0,75	X	3,0132	1,0123	1
		2022 год	X	1	0,75	X	2,9680	0,9971	1

Приложение 9  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и пенам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Необходимая валовая выручка филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»  
на долгосрочный период регулирования (без учета ошлаты потерь)  
на 2020 – 2022 годы

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2020 год	429 346
		2021 год	433 528
		2022 год	444 649

Приложение 10  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ПАО «Камчатскэнерго» и филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго»  
на 2020 - 2022 годы

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	815 582	672	2,388	942 015	755	2,705
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	803 775	772	2,464	974 006	783	2,799
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	852 264	801	2,594	966 801	946	2,948

Приложение 11  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Долгосрочные параметры регулирования  
для ООО «28-Электросеть», устанавливаемые на 2020-2022 годы,  
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «28-Электросеть»	2020 год	10 086	-	-	2,01	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

Приложение 12  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и пенам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

ЦВВ ООО «28-Электросеть»  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)  
на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ МУП Петропавловск- Камчатского городского округа «УМиТ» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «28-Электросеть»	2020 год	13 747
		2021 год	12 839
		2022 год	13 239

Приложение 13

к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и пенам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «28-Электросеть»  
на 2020 - 2022 годы

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «28-Электросеть»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	772 342	111,64	1,925	825 947	125,29	2,002
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	717 700	128,39	1,498	767 512	129,92	1,602
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	740 056	133,34	1,544	791 420	135,12	1,652



Приложение 14  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Долгосрочные параметры регулирования  
для ООО «Терминал «Сероглазка», устанавливаемые на 2020-2022 годы,  
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству вешивов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Терминал «Сероглазка»	2020 год	1,165	-	-	3,34	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

Приложение 15

к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2019  
№ 35

Необходимая валовая выручка ООО «Терминал «Сероглазка»  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)  
на 2020 – 2022 годы

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ ООО «Терминал «Сероглазка» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Терминал «Сероглазка»	2020 год	2 518
		2021 год	1 541
		2022 год	1 661

Приложение 16

к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2019  
№ 35

Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал «Сероглазка»  
на 2020 - 2022 годы

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал «Сероглазка»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	164 864	0,246	0,578	165 470	0,251	0,596
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	106 742	0,253	0,468	88 062	0,260	0,444
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	110 346	0,263	0,485	90 630	0,271	0,460

Приложение 17  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

Долгосрочные параметры регулирования  
для ООО «Алсир», устанавливаемые на 2020-2022 годы,  
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Алсир»	2020 год	0,130	-	-	2,58	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

Приложение 18  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

НВВ ООО «Алеир»  
на долгосрочный период регулирования (без учета ошлаты потерь)  
на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ ООО «Алеир» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Алеир»	2020 год	557
		2021 год	487
		2022 год	501

Приложение 19  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Алсир»  
на 2020 - 2022 годы**

Наименование сетевых организаций	I полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Алсир»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	281 324	188	0,775	281 324	193	0,781
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	340 629	193	0,711	340 629	201	0,711
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	351 178	201	0,733	351 178	209	0,733

Приложение 26  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

«Приложение № 2  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края  
от 06.12.2018 № 319

Долгосрочные параметры регулирования «АО «Оссора» на долгосрочный период  
регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям  
городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района  
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	«АО «Оссора»	2019	7287,36	-	0,378	1,2
		2020	7287,36	1	0,378	1,2
		2021	7287,36	1	0,378	1,2
		2022	7287,36	1	0,378	1,2
		2023	7287,36	1	0,378	1,2

».

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**Акционерного общества "Корякэнерго" "Реконструкция системы теплоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2049 годы"**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
Местонахождение регулируемой организации	683013, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Озерная, 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2049 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий экономист отдела экономики производства Ерохин Александр Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4152) 46-26-47(216); факс 8(4152) 46-26-47(254); E-mail: erohin@korenenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	683003, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края Лагуткина Ирина Владимировна
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(4152)42-83-81, e-mail: "SI.Tarif@kam.gov.ru"
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования "Усть-Камчатский муниципальный район"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	684415, п. Усть-Камчатск Усть-Камчатского района Камчатского края, ул. 60 лет Октября, 24
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Усть-Камчатского муниципального района Логинов Василий Иванович
Дата согласования инвестиционной программы	29.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: +7-415-342-08-44 Факс.: 2-00-85 E-mail: secretar@ustkam.iks.ru

Генеральный директор

Е.Н. Кондращенко

МП







Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения п. Усть-Камчатск

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей																														
		Текущее значение	Плановое значение																													
2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	п. Усть-Камчатск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																														
		Текущее значение	Плановое значение																													
2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	п. Усть-Камчатск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																														
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кг.ут./Гкал.																														
		Текущее значение	Плановое значение																													
2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	п. Усть-Камчатск	0,2158	0,2158	0,2158	0,2153	0,2147	0,2112	0,2103	0,2076	0,2017	0,1996	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914	0,1914		

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																														
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2																														
		Текущее значение	Плановое значение																													
2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	п. Усть-Камчатск	4,314	4,314	4,314	4,314	4,314	4,314	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447		

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																														
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал/год																														
		Текущее значение	Плановое значение																													
2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	п. Усть-Камчатск	4996	4996	4996	4996	4996	4996	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563	7563		

Финансовый план

инвестиционной программы АО "Курасэнерго" в сфере теплоснабжения  
"Реконструкция системы теплоснабжения Усть-Кумангского сельского поселения  
на 2020-2049 годы"

Форм № 5-НП ТС  
Приложение 25  
к проекту задания  
Прямому Региональной  
службе по тарифам и ценам  
Камчатского края  
от 30.10.2019 №8 35

Участок теплоснабжения п. Усть-Кумангск

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		Всего	по подпрограмме реконструкция										по подпрограмме реконструкция										по подпрограмме реконструкция									
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049
1	Собственные средства	439 363,11	15 416,67	85 451,14	116 480,00	47 500,00	27 503,11	14 166,67	52 612,20	0,00	0,00	0,00	11 666,67	27 083,33	0,00	7 664,42	0,00	8 401,80	0,00	3 684,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 702,60	0,00	13 924,70	0,00	6 105,76
1.1	реконструкция объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	проектирование, строительство объектов	439 363,11	15 416,67	85 451,14	116 480,00	47 500,00	27 503,11	14 166,67	52 612,20	0,00	0,00	0,00	11 666,67	27 083,33	0,00	7 664,42	0,00	8 401,80	0,00	3 684,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 702,60	0,00	13 924,70	0,00	6 105,76	
1.3	аренда, содержание объектов																															
1.4	расходы на содержание объектов																															
2	Прочие источники средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1	аренда	0,00																														
2.2	аренда помещений																															
2.3	аренда транспортных средств																															
3	Налоговые льготы																															
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. гранты	439 363,11	15 416,67	85 451,14	116 480,00	47 500,00	27 503,11	14 166,67	52 612,20	0,00	0,00	0,00	11 666,67	27 083,33	0,00	7 664,42	0,00	8 401,80	0,00	3 684,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 702,60	0,00	13 924,70	0,00	6 105,76	
	ИТОГО по программе	439 363,11	15 416,67	85 451,14	116 480,00	47 500,00	27 503,11	14 166,67	52 612,20	0,00	0,00	0,00	11 666,67	27 083,33	0,00	7 664,42	0,00	8 401,80	0,00	3 684,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 702,60	0,00	13 924,70	0,00	6 105,76	
	Средства привлечены по инвестиционным кредитам	29 983,94	960,97	3 326,45	7 541,82	2 875,75	1 966,47	973,06	3 472,40	0,00	0,00	0,00	834,17	1 996,46	0,00	363,55	0,00	554,52	0,00	243,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,37	0,00	919,03	0,00	436,36	

М.П.

Предельный с НДС Служба	37235,73	18500,00	102541,37	126576,00	57000,00	33003,73	17000,00	63134,64	0,00	0,00	0,00	14000,00	32500,00	0,00	9197,30	0,00	10852,16	0,00	4420,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15243,12	0,00	16709,64	0,00	7326,91
без НДС	40960,11	15416,67	85451,14	105480	47500	27503,11	14166,67	52612,2	0	0	0	11666,67	27083,33	0	7664,42	0	8401,8	0	3684,05	0	0	0	0	0	0	0	12702,6	0	13924,7	0	6105,76
	ЛОЖЬ	ЛОЖЬ	ЛОЖЬ	ИСТИНА	ИСТИНА	ЛОЖЬ	ЛОЖЬ	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ЛОЖЬ	ЛОЖЬ	ИСТИНА	ЛОЖЬ	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ИСТИНА	ЛОЖЬ	ЛОЖЬ	ИСТИНА	ЛОЖЬ	

Справочно																															0,00
Предельный объем финансирования по КС с НДС	527 235,73	18 500,00	102 541,37	126 576,00	57 000,00	33 003,73	17 000,00	63 134,64	0,00	0,00	0,00	17 000,00	32 500,00	0,00	9 197,30	0,00	10 852,16	0,00	4 420,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 243,12	0,00	16 709,64	0,00	7 326,91
То же без НДС	#####	15 416,67	85 451,14	105 480,00	47 500,00	#####	#####	52 612,20	0,00	0,00	0,00	11 666,67	27 083,33	0,00	7 664,42	0,00	8 401,80	0,00	3 684,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 702,60	0,00	13 924,70	0,00	6 105,76

0,00

0,00

3004,23729





**Расчет амортизации**

**по инвестиционной программе АО "Корякэнерго" в сфере теплоснабжения "Реконструкция системы теплоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения на 2020 - 2049 гг."**

Счет по основным средствам					Расчет амортизации на период реализации инвестиционной программы (рублей)				Расчет амортизации в период реализации инвестиционной программы (рублей)										Расчет амортизации на период реализации инвестиционной программы (рублей)															
	На начало периода		За период		Амортизация (рублей)				Амортизация (рублей)										Амортизация (рублей)															
	Стоимост ь	Амортизация (млн)	Остаточная стоимость	Начисленная амортизация в (млн)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049
Основое средство																																		
Счетчик тепловый инвентариз. Усть-Камчатский	955 932	370 844	585 088	47 954	302 325	151 413	151 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на них по направлению на финансирование инвестиционной программы						151 413	151 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
направлено на финансирование инвестиционной программы						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по объектам учета</b>						151 412,64	151 412,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Здание районного угла	338 893,05	154 063,20	184 899,85	30 816,64	0,00																													0,0
Электрический щитуп Вуде-вдг 884220200	95 782,71	13 300,40	82 482,31	2 660,09	63 841,75	31 920,96	31 920,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИЗУНР Лавалит Enterprise M30n	162 711,86	153 672,16	9 038,68	4 519,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Станок абразивный отрезной STALEX.COM 40r14	46 810,17	6 473,65	40 336,52	1 294,73	31 073,41	15 536,78	15 536,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрический щитуп Вуде-вдг 884220200	95 782,71	13 300,40	82 482,31	2 660,09	63 841,75	31 920,96	31 920,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Станок абразивный отрезной STALEX.COM 40r14	46 810,17	6 473,65	40 336,52	1 294,73	31 073,41	15 536,78	15 536,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Линейный участок газопроводный Сибирь 140 ГР (в комплекте с компрессором и запорными)	169 491,63	23 540,60	145 951,03	4 708,10	112 984,33	56 497,20	56 497,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Начальник СЭИ

И.В. Ерышева

Приложение 26  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2019 № 35

«Приложение № 2  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края  
от 06.12.2018 № 319

Долгосрочные параметры регулирования «АО «Оссора» на долгосрочный период  
регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям  
городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района  
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	«АО «Оссора»	2019	7287,36	-	0,378	1,2
		2020	7287,36	1	0,378	1,2
		2021	7287,36	1	0,378	1,2
		2022	7287,36	1	0,378	1,2
		2023	7287,36	1	0,378	1,2

».