

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

13.11.2019 № 37

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Ирина 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 непромышленной 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>Пригодская<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>Старков<br/>Глеб Леонидович</b>               | - руководитель УФАС России по Камчатскому краю;   |

- консультант организационно-правового отдела  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края, секретарь Правления;

**Шишкова  
Инна Николаевна**

### **Повестка:**

1. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

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

2. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», на 2020 год

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

3. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

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

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 308 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 307 «Об утверждении тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

6. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы

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

### **1.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 17.05.2019 года № 124-ОД было открыто дело по установлению и корректировке тарифов в сфере теплоснабжения АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49

Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

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

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

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

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

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

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

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
<b>2018</b>	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
<b>2019</b>	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
<b>2020</b>	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
<b>2021</b>	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
<b>2022</b>	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
<b>2023</b>	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица АО «Горсети».

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

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

#### **1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей городского округа «поселок Палана»**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

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

Ввиду отсутствия на территории городского округа «поселок Палана» актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, на основании снижения полезного отпуска по отношению к утвержденным показателям 2018 года на 4,3% в результате установления прибора учета у потребителя ГБУЗ «Корякская окружная больница» (поликлиника, инфекционное отделение, хозблок, стационар с 01.09.2017 года), полезный отпуск тепловой энергии на 2020 период регулирования принимается на уровне предложения предприятия в размере 39,455 тыс. Гкал.

**1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год** принимается экспертом в 53,890 тыс. Гкал. Рассчитан

исходя из корректировки данных предложения предприятия и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

В предложении расчета выработки полезного отпуска АО «Горсети» рассчитали расходы на собственные нужды, которые в соответствии с Методическими указаниями № 760-э не предусмотрены для указания при заполнении приложения 4.1.

Отклонено от предложения предприятия – 1,237 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

**1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год**– 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

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

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2020 год– 14,435 тыс. Гкал (26,8% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 473 от 16.07.2018 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Горсети» на 2019 год».

Заявлено предприятием – 14,435 тыс.Гкал.

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

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 39,455 тыс. Гкал, в том числе:  
- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,744 тыс. Гкал;  
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15,711 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 39,455 тыс. Гкал, в том числе *населению* 28,386 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 16,570 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 11,816 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

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

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

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

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

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020года.

## **2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в городском округе «поселок Палана».**

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

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

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

И составят в **2019** году - 157 782,21 тыс. руб., в **2020** году – 160 890,51 тыс. руб., в **2021** году – 165 175,03 тыс. руб.; в **2022** году 170 064,21 тыс. руб., в **2023** году 175 098,11 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Горести» на территории городского округа «поселок Палана» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,03	1,037	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0		

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	157 782,20	160 890,51	165 175,03	170 064,21	175 098,11

**3. Реестр неподконтрольных расходов в городском округе «поселок Палана»** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 43 638,43 тыс. руб., в 2020 году – 45 326,43 тыс. руб., в 2021 году – 44 964,67 тыс.руб., в 2022 году – 46 785,28 тыс.руб., в 2023 году – 48 817,76 тыс.руб.

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

**3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** – на 2020 год



принято экспертом в размере 27,87 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Горсети» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 21.04.2017 № 13, срок действия до 19.02.2022. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0,70 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

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

**3.4.2 Расходы на обязательное страхование** - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

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

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

**3.4.3 Иные расходы (транспортный налог)** - на 2020 год принято экспертом в размере 2,25 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Горсети», выявлено, что на участок теплоснабжения городского округа «поселок Палана» отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии и в соответствии с учетной политикой АО «Горсети», распределены на участок «Теплоснабжение» в размере 83% от понесенных расходов.

Процент распределения затрат формируется исходя из финансового анализа деятельности предприятия за прошедший период регулирования 2018 год пропорционально товарной выручке, полученной за поставленные услуги.

Отклонено от предложения предприятия – 52,44 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

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

**3.5 Отчисления на социальные нужды** – приняты расходы на 2020 год в размере 40 381,61 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне– 30,28%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В

подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 6 622,95 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

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

**3.6 Расходы по сомнительным долгам** – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Распоряжением Администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р «О наделении МУП «Горсети» статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению и статусом единой теплоснабжающей организацией на территории городского округа «поселок Палана». Информация о закреплении статуса единой теплоснабжающей организацией за АО «Горсети» отсутствует.

При этом, в 2018 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения.

Отклонено от предложения предприятия 992,32 тыс. руб.

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

**3.7 Амортизация основных средств** – приняты экспертом на 2020 год в размере 2 572,79 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная

стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

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

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

Проведя анализ по начислению амортизации на основные средства, принятых к учету на предприятии АО «Горсети», экспертом выявлено: неверные значения, указанные в расчете амортизационных начислений в составе таблиц 4.10. к тарифной заявке, не соответствуют представленным инвентарным карточкам учета основных средств. Данные экспертом скорректированы.

В результате анализа данных по ведению счета 86 «Целевое финансирование» выявлено, что между администрацией городского округа «поселок Палана» и МУП «Горсети» заключено соглашение о предоставлении в 2014-2015 годах субсидии из бюджета городского округа «поселок Палана» на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства муниципальной собственности городского округа «поселок Палана», а именно техническое перевооружение объектов, перевод котельной «Центральная» на работу в водогрейном режиме, в целях реализации муниципальной программы «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей городского округа «поселок Палана» коммунальными услугами и услугами по благоустройству территории на 2014-2018 годы, утвержденной постановлением Администрации городского округа «поселок Палана» от 10.02.2014 № 33 (с дополнительными соглашениями от 15.12.2014, от 30.12.2015 и от 20.03.2017).

В связи с чем, амортизация по объекту «Центральная котельная» полностью исключена в соответствии с требованиями части 2 статьи 256 НК РФ.

Отклонено от предложения предприятия 7028,92 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

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

**3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

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

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

**3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

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

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

**3.11 Налог на прибыль** - приняты экспертом на 2020 год на уровне 2 341,90 тыс.руб.

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

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Горсети» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения постановление Службы от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Горсети» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы», но при этом на предприятии не заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год.

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

Таким образом, при анализе факта понесенных расходов по налогу на прибыль, экспертом произведен расчет налога на прибыль от фактического выполнения инвестиционной программы предприятия АО «Горсети» в 2018 году.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1981,90 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

**5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в городском округе «поселок Палана» (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).** В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 125 000,14 тыс. руб., в 2020 году – 136 477,66 тыс. руб., в 2021 году – 141 834,00 тыс. руб., в 2022 году – 147 651,46 тыс. руб., в 2023 году – 153 841,23 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

**5.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)** - приняты экспертом в 2019 году – 112 529,31 тыс.руб., в 2020 году – 122 038,17 тыс.руб., в 2021 году – 126 919,70 тыс.руб., в 2022 году – 132 250,33 тыс.руб., в 2023 году – 137 937,09 тыс.руб.

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

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

где:

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

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

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

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Горсети» в размере 217,63 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 17.07.2018 № 475 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии МУП «Горсети» на 2019 год».

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 11,728 тыс. тут.

По расчетам специалистов АО «Горсети» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 120 932,38 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,586. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля бурого от 03.09.2019 № б/н с ООО «Палана-уголь».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 20 024 тонны.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором бурого от 03.09.2019 № б/н с ООО «Палана-уголь» и во втором полугодии 2020 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2020 год по ПСЭР в размере 104,1% 2020/2019 и индекса изменения транспортной составляющей в размере 104,3% 2020/2019. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 6 094,69 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Горсети».

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 122 038,17 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 105,79 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

**5.2. Расходы на электрическую энергию** приняты экспертом в 2019 году – 9 626,84 тыс. руб., в 2020 году – 10 654,81 тыс. руб., в 2021 году – 10 974,45 тыс.руб., в 2022 году – 11 303,68 тыс. руб., в 2023 году – 11 642,79 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%.

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

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

где:

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

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

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии от 05.02.2019 № 178/ДЭС10. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 10). Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической

энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Горсети», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2018 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 83 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне и составят 9,05 тыс.руб.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 2,216 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии в размере 56,15 Квт\*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 10 654,81 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт\*ч x 103% = 4 893 руб./тыс. кВт\*ч.

Отклонено от предложения предприятия 731,39 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**5.3 Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 2 843,99 тыс. руб., в 2020 году – 3 784,68 тыс. руб., в 2021 году – 3 939,85 тыс. руб., в 2022 году – 4 097,45 тыс. руб., в 2023 году – 4 261,34 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

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

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

где:

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

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

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

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Горсети», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

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

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 3 784,68 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 06.11.2019 № 237 «О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»».

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 557,95 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

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

**1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Горсети» в городском округе «поселок Палана».**

**1.1 Нормативный уровень прибыли** По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 9 367,62 тыс.руб., дополнительно учтено 9 367,62 тыс. руб. согласно утвержденной Службой инвестиционной программы для АО «Горсети» от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Горсети» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы» (с изменениями от 23.10.2019 № 206).

На 2021-2023 годы прибыль не утверждается, ввиду отсутствия источников финансирования на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.



Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$\Pi_i = KB_i + 3C_i^{\text{ИП}} + КД_i$$

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

$3C_i^{\text{ИП}}$  - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

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

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Горести» не заключен коллективный договор, соответственно отсутствуют расходы на социальные выплаты, то в расчет прибыли включены расходы по инвестиционной программе по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения.

Соответственно, в расчете на 2021-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,14% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 447 тыс.руб., в 2020 – 9 367,62 тыс.руб., в 2021 – 490,0 тыс.руб., в 2022 – 509,60 тыс.руб., в 2023 – 529,98 тыс.руб.

Дополнительно учтено 9 367,62 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

**Предпринимательская прибыль** – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам

займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

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

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 0,00 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Необходимая валовая выручка предприятия АО «Горсети» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на потребляемое топливо в плановом периоде 2020 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

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

где:

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

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

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

$П_i^{CK}$  - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ

ценообразования на  $i$ -й год по формуле (12) с применением величины  $HBB_i^{CK}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, тыс. руб.;

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

$РПП_i$  - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

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

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

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

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

$$HBB_{i-2}^\phi = ОР_{i-2}^\phi + НР_{i-2}^\phi + РЭ_{i-2}^\phi + П_{i-2}^\phi + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta HBB_{i-n}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 4 049,04 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 15).

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 Методических указаний (формула 22) в 2017 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере «- 15 769,21 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2017 год (таблица 1). Учитывая тот факт, что в результате анализа 2016 года был сформирован избыточно полученный доход у предприятия в размере «-10 139,23» тыс.руб., в 2019 году предлагается изъять по факту корректировки НВВ 2017 года в размере «-3 800 тыс.руб.», в последующие периоды в следующих размерах 2020 – «-5527,11 тыс.руб.», 2021 – «-5527,11

тыс.руб.», 2022– «-5527,11 тыс.руб.», 2023 – «-5527,11 тыс.руб.». итого к снятию с учетом анализа хозяйственной деятельности за 2016 и 2017 году подлежат изъятию из необходимой валовой выручке в размере «-25 908,44 тыс.руб.».

При этом, в 2020 году предлагается исключить излишне полученные доходы за 2018 год в размере «- 2 024,52 тыс.руб.», в 2021 году «- 2 024,52 тыс.руб.» и избыточно полученный доход за 2016 и 2017 год «-5527,11 тыс.руб.».

Таким образом, к снятию в 2020 году - «-7 551,63 тыс.руб.», 2021 году «-7 551,63 тыс.руб.», 2022– «-5 527,11 тыс.руб.», 2023 – «-5 527,11 тыс.руб.»

### **Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы,  $\Delta КИП_i$ , рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left( СС_{i-j}^{ИП} \times \left( \frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{нл}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i-2}^{9.мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

В результате расчета корректировка НВВ в связи с неисполнением (изменением) инвестиционной программы составит в 2020 году по факту 2018 года «-8 710,56 тыс.руб.».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Горсети» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

**Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9)** в сумме – 335 800,02 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2019 в сумме 200 250,72 тыс. руб.;

- июль-декабрь 2019 в сумме 135 549,30 тыс. руб.

в 2021 году – 344 912,07 тыс.руб. . (рост к 2020 году 102,71%), в 2022 году – 359 610,83 тыс.руб. .(рост к 2021 году 104,3%), в 2023 году – 372 892,47 тыс.руб. (рост к 2022 году 103,7%)

**Объем полезного отпуска тепловой энергии** на 2019 год в размере – 39,341 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 23,744 тыс. Гкал;

- июль-декабрь – 15,711 тыс. Гкал.

**Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.**

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка городского типа «поселок Палана составит – **8 510,96 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 433,74 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 102,30%)

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8 914,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,33%)

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

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 8 914,56 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 416,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 105,63%)

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

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 9 416,56 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 503,26 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 100,92%)

**АО «Горсети»** с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 13.11.2019 № 370 (вх. Службы от 13.11.2019 № 90/4195) выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации АО «Горсети».

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 1 к протоколу.

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

## 2.СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», на 2020 год

(Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – В соответствии с Федеральными законами 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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Службы во исполнение приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.05.2019 года № 124-ОД по инициативе органа регулирования было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», на 2020 год.

Экспертный анализ произведен в соответствии с Федеральным законом 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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

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

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица АО «Горсети».

### *Показатели производственной программы*

В соответствии с требованиями пункта 89 Особенности установления тарифов на горячую воду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 04.07.2019) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), Эксперт считает необходимым сформировать следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 года в соответствие с периодом действия тарифов на ГВС;

- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме;

- компоненты на тепловую энергию и на холодную воду рассчитать, как средневзвешенные значения с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска по группам потребителей и тарифов по группам потребителей (Раздел 3, п.7 Производственной программы на 2020 год).

Необходимо отметить, что на основании пункта 92 Особенности установления тарифов на горячую воду, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании следующих составляющих:

- а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- б) финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и

регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года

- с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года

Учитывая вышеизложенное, компонент на тепловую энергию для потребителей поселка городского типа «поселок Палана составит – **8 510,96 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 433,74 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 102,3%)

### ***Объем реализации горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения***

Объем полезного отпуска горячей воды на 2020 год предлагается принять в объеме 95,103 тыс. куб. метров, на уровне предложения предприятия в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе на 2020 год.

### ***Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки Производственные расходы***

Производственные расходы предлагается принять в сумме 54 459,25 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			



№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46

### Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	<b>Итого:</b>			

### Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	2 101,55	2 067,00	2 150,00
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	90,00	90,00	90,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	8 510,96	8 433,74	8 627,67
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	88,41	84,62	89,21

\* - средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2020

#### Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2020 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации,	ед./км в год	0

	осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год		
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

### Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.		0

### Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

#### Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

#### **ВЫВОДЫ:**

Эксперт предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения с учетом календарной разбивки:

- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», *кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения*, с календарной разбивкой в следующих размерах:
- 1.Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	84,62	8 433,74
		01.07.2020-31.12.2020	89,21	8 627,67

- 2.Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	101,54	10 120,49
		01.07.2020-31.12.2020	107,05	10 53,20

3.Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)\*

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	90,00	2 067,00
		01.07.2020-31.12.2020	90,00	2150,00

**АО «Горсети»** с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 13.11.2019 № 371 (вх. Службы от 13.11.2019 № 90/4196) выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации АО «Горсети».

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу АО «Горсети» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям городского округа «поселок Палана» на 2020 год согласно приложению 2 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», с календарной разбивкой согласно приложению 3 к протоколу.

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

### **3.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Солодовник М.В.)

**Солодовник М.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от от 14.05.2018 № 130-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Многоотраслевое предприятие ЖКХ КСП» (далее - МУП «МП ЖКХ КСП» или ТСО) потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на период 2020-2023 годы и проведена проверка обоснованности представленных ТСО по запросу Службы дополнительных материалов, расчетов статей затрат, балансовой прибыли для корректировки тарифов.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые МУП «МП ЖКХ КСП» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

*Правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности:*

МУП «МП ЖКХ КСП» имеет в распоряжении одну котельную и сети теплоснабжения, переданные по постановлению Администрации Корякского сельского поселения от 16.08.2013 № 87 «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Многоотраслевое предприятие ЖКХ КСП».

*Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020-2023 годы:*

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020-2023 годы (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме по дополнительному запросу Службы, за исключением предложения и расчета по статьям затрат и размеру тарифов.

*Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020-2023 годы:*

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МУП «МП ЖКХ КСП» Н.В. Наймушина.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «МП ЖКХ КСП».

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

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

## ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

### 2. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии*

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-20234 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации МУП «МП ЖКХ КСП».

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

Ввиду отсутствия на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом был сформирован на уровне утвержденного полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год.

**1.2. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год** принимается экспертом в размере 1,429 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

**1.3. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год** – 0,0 тыс. Гкал. В представленном паспорте котельной отсутствуют помещения для душевых сеток, также организация не заявляет данные расходы.

**1.3 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2020 год - 0,649 тыс. Гкал (45,4% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 14.10.2013 № 870 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «МП ЖКХ КСП» на 2019 год».

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 0,780 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,442 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,338 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год предлагается экспертом в размере 0,780 тыс. Гкал, в том числе населению 0,678 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,385 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,293 тыс. Гкал.

## 2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования

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

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э по формуле 10:

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

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,030	1,037	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0%	0%	0%	0%	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 835	7 989	8 202	8 445	8 695

## 3. Реестр неподконтрольных расходов



Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере **2 338** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Реестр неподконтрольных расходов МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Наименование расхода	Утве-но Службой на 2020	Утве-но Службой на 2021	Утве-но Службой на 2022	Утве-но Службой на 2023
1	2	3	4	5	6
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	20	20	21	22
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10,6	11,0	11,4	11,9
1.4.2	расходы на обязательное страхование	9	9	10	10
1.5	Отчисления на социальные нужды	2 162	2 245	2 334	2 428
1.6	Расходы по сомнительным долгам				
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов				
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
1.9	Другие расходы, в том числе:	53	55	57	59
1.9.1	Услуги банка	53	55	57	59
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 235</b>	<b>2 320</b>	<b>2 413</b>	<b>2 509</b>
2	Налог на прибыль (Налог на УСН)	100	103	108	112
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>2 335</b>	<b>2 423</b>	<b>2 520</b>	<b>2 621</b>

*Статья затрат «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»*

В соответствии с подпунктом з) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности включаются другие расходы,

связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Анализе фактических расходов в 19,6 тыс. руб. МУП «МП ЖКХ КСП» за 2018 по данной статье расходов проведен по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2018 год и копии налоговой декларации на 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 в размере 10,6 тыс. руб. и обязательного страхования гражданской ответственности владельцев опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в размере 9,4 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 29 основ ценообразования расходы по данной статье приняты на уровне фактических расходов организации за 2018 год и приняты в состав тарифов в размере 19,6 тыс. руб.

*Статья затрат «Отчисления на социальные нужды»*

Сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году в процент отчислений принят – 30,88%.

Фактические процент отчислений на социальные нужды и размер отчислений проанализирован по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2018 год и копией отчета по расчету страховых взносов за 2018 год

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

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

*Статья затрат «Услуги банка»*

Анализе фактических расходов в 73 тыс. руб. МУП «МП ЖКХ КСП» за 2018 по данной статье расходов проведен по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2018 год, также предоставлена копия договора от 03.09.2013 № 1495-К на кассовое обслуживание в наличной валюте Российской Федерации.

Расходы по данной статье приняты на уровне утвержденных на 2019 год, ввиду отсутствия предоставления своего предложения в размере 53 тыс. руб., в соответствии с требованиями пункта 31.1 Основ ценообразования.

*Статья затрат «Налог на прибыль»*

Налог по упрощенной системе налогообложения составит 100 тыс. руб., рассчитан в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации по упрощенной системе налогообложения.

**4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и

приняты на 2020 год в размере 6 271 тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.

Таблица 5 – Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МУП «МП ЖКХ КСП» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Наименование	Утверждено службой 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022	Утверждено Службой на 2023
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на топливо	5 682	5 892	6 128	6 373
2	Расходы на электрическую энергию	544	566	589	612
3	Расходы на тепловую энергию				
4	Расходы на холодную воду	45	46	48	50
5	Расходы на теплоноситель				
6	<b>ИТОГО</b>	<b>6 271</b>	<b>6 505</b>	<b>6 765</b>	<b>7 035</b>

*Статья затрат «Расходы на топливо»*

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

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

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

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

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...

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

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

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

где:

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

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

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

Таким образом стоимость топлива принята в размере 5 682 тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (уголь) принят экспертом на 2020 год на уровне 271,4 кг.тут/Гкал на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 08.12.2014 № 701.

- переводной коэффициент – 0,630 (уголь) принято среднее значение коэффициента для перевода натурального топлива в условное, в виду отсутствия данных в представленных договорах.

- расход натурального топлива – с учетом переводного коэффициента и производственной программы принят на 2020 год на уровне 616 тонны.

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором купли-продажи угля № 72/7 КМП от 18.09.2019 с ООО «Камчатское морское пароходство» с учетом стоимости доставки. Цена расхода 1 тн топлива (угля) на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 9 236,8 руб./тн (с НДС) с учетом стоимости доставки топлива до тепловых источников МУП «МП ЖКХ КСП».

Дополнительно проанализированы фактические расходы по данной статье по представленным оборотно - сальдовой ведомости счет 20 за 2018 год, отчету по проводкам за 2018 год по счета 10.03 и копиям договор поставки нефтепродуктов расходы составили 5 493,7 тыс. руб.

#### *Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»*

Экспертом Службы был проведен анализ фактических (на основании представленных счетов и оборотно - сальдовой ведомости и счетов-фактур выставленных поставщиком услуг) и расчетных объемов электрической энергии для определения экономически обоснованного уровня расходов регулируемой организации

на приобретаемую электрическую энергию для производственных нужд и норматива удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, приведенный в таблице 6.

Таблица 6 – Анализ расходов на приобретение электрической энергии МУП «МП ЖКХ КСП», по факту 2018 года и плановых значений 2020 года.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной электрической энергии, млн. кВт*ч	Тариф одноставочный НН (руб. тыс. кВт*ч)	Затраты на покупку, (тыс. руб.)
1	Утверждено Службой 2018	0,0938	4 964	465
2	Факт Службы 2018	0,0943	4 993	471
3	Утверждено Службой 2019	0,0938	5 608	526
4	Утверждено Службой 2020	0,0943	5 771	544

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

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

где:

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

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

На основании вышеизложенного и утвержденной производственной программы для МУП «МП ЖКХ КСП» Экспертом Службы на 2020 год утверждаются затраты на покупку электрической энергии в размере 544 тыс. руб.

#### *Статья затрат «Расходы на холодную воду»*

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

При этом объем потребления холодной воды рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода холодной воды на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2018 году к полезному отпуску тепловой энергии, принятому в расчет 2020 года.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом роста тарифа на холодную воду в регулируемом периоде поставщика воды КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения и составят 45 тыс. руб. Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя МУП «МП ЖКХ КСП» в 2020 году, тыс. руб.

№ п/п	Вид сырья и материалов	Утверждено Служба 2020 год		
		Всего 2020 год		
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение
		м <sup>3</sup>	т. руб./м <sup>3</sup>	тыс. руб.
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Расходы на холодную воду, в том числе</b>	2 158	0,05032	109
1.1	на производство электрической энергии			
1.2	на производство тепловой энергии	888	0,05032	45
1.3	на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в <u>открытой СТС</u>	1 270	0,05032	64

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 8.

Таблица 8 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс. руб.

№ п. п.	Наименование ресурса	Факт по расчетам Службы 2018	Утверждено Службой 2018	Утверждено Службой 2019	Утверждено Службой 2020.	Отклонение значений показателей по отношению к предыдущему периоду регулирования
1	2	3	4	5	7	8
1	Расходы на топливо	5 494	3 616	4 887	5 682	795
2	Расходы на электрическую энергию	471	465	526	544	18
3	Расходы на тепловую энергию					
4	Расходы на холодную воду	64	64	64	45	-19
5	Расходы на теплоноситель					
6	<b>ИТОГО</b>	<b>6 028</b>	<b>4 145</b>	<b>5 477</b>	<b>6 271</b>	<b>794</b>

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

**1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль)**, в 2020 году в размере 0 тыс. руб. и не заявлялись МУП «МП ЖКХ КСП» по причине отсутствия утвержденной инвестиционной программы и соответствующих выплат, предусмотренных коллективным договором.

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

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 9.

Таблица 9 - Динамики расходов и величины необходимой прибыли, тыс. руб.

№ п. п.	Наименование расхода	Утв-но Службой 2019	Утв-но Службой 2020	Утв-но Службой 2021	Утв-но Службой 2022.	Утв-но Службой 2023	Утв-но Службой 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Операционные (подконтрольные) расходы	7 835	7 989	8 202	8 445	8 695	7 835
2	Неподконтрольные расходы	1 622	2 335	2 423	2 520	2 621	1 622
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, ХВ и ТН	5 477	6 271	6 505	6 765	7 035	5 477
4	Прибыль	0	0	0	0	0	0
5	Расчетно-предпринимательская прибыль						
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР						
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			1 244	1 244		
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учету в НВВ						
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения						
11	Товарная выручка						
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>14 934</b>	<b>16 595</b>	<b>18 374</b>	<b>18 974</b>	<b>18 351</b>	<b>14 934</b>

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) предприятия МУП «МП ЖКХ КСП» в 2020 относительно НВВ 2019 года имеет тенденцию к росту, который составляет 11%. Рост обусловлен отменой пониженных тарифов по страховым взносам с 2019 года, что привело к росту отчислений на социальные нужды в 2020 году на 48% относительно утвержденного на 2019 год и ростам цены на уголь, который составил 16%.

В 2021-2022 годы дополнительно в состав НВВ были включены в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования фактические экономически обоснованные понесенные расходы за 2018 год в размере 2 488 тыс. руб. (пополам на каждый год).

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

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

где:

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

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

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

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

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

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

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



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

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило 2 488,17 тыс. руб., как неполученный доход за 2018 год (таблица 10).

Выпадающие расходы сформировались из-за снижения фактического полезного отпуска тепловой энергии (свод по статистической информации 46-ТЭ) и роста стоимости топлива, над запланированным на 2018 год и предлагается к включению в необходимую валовую выручку предприятия в 2021-2020 годы в равном размере, в виду недопущения резкого роста тарифов на тепловую энергию на 2020 год.

Таблица 10 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

2018 год					
№ п.п.	Наименование показателя	Утв-но Службой	Факт Службы	Разница	примечание
1	2	3	6	7	8
1.	<b>Базовый уровень операционных расходов</b>	<b>8 275</b>	<b>8 148</b>	<b>-127</b>	
2.	<b>Неподконтрольные расходы в том числе по статьям:</b>	<b>2 329</b>	<b>1 208</b>	<b>- 1 121</b>	
	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ</i>	7,6	10,6	- 3	Налоговая декларация по уплате в пределах лимитов, осв 20 счет
	<i>расходы на обязательное страхование</i>	23	9	- 14	Копия страхового полиса, осв 20 счет
2.2	Отчисления на социальные нужды	2 135	1 051	-1 084	осв 23 счета, отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения

2018 год					
№ п.п.	Наименование показателя	Утв-но Службой	Факт Службы	Разница	примечание
1	2	3	6	7	8
1.8	Услуги банка	54	72	18	Осв 20 счет, копия договора
	<b>ИТОГО</b>	2 219	1 070	- 1 149	
2	Налог на прибыль (УСН)	110	137	27	Налоговая декларация по уплате налога на УСН
<b>4</b>	<b>Расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>4 145</b>	<b>6 028</b>	<b>1 883</b>	
1	Расходы на топливо	3 616	5 494	1 878	на основании п. 28 представлены: счет-фактуры на закупку топлива, товарные накладные, договор поставки, карточка счета 10 за 2018 год
2	Расходы на электрическую энергию	465	471	6	на основании п. 28 представлены: счет-фактуры, осв счета 20 за 2018 год
3	Расходы на холодную воду	64	64	0	на основании п. 28 представлены: счет-фактуры, осв счета 20 за 2018 год
<b>6</b>	<b>Итого ресурсы</b>	<b>4 145</b>	<b>6 028</b>	<b>1 883</b>	
	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>15 281</b>	<b>15 383</b>	<b>102</b>	

	1 п/г	2 п/г	Год
Фактический Полезный отпуск	0,399	0,311	0,710
	7	5 771,83	
	123,4		<b>12</b>
Товарная выручка	9		<b>895,32</b>
	17	18	18
Утвержденный средний на 2018 год	850,0	538,84	148,09
избыток/выпадающий	0		<b>2 488</b>

### ВЫВОДЫ

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП «МП ЖКХ КСП» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020 - 2023 годы следующие показатели, приведенные в таблице 11

Таблица 11 - Экономически обоснованные показатели, утвержденные Службой для осуществления деятельности теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» в 2020 - 2023 годы

№ п.п.	Наименование	Среднегодовые значения	1 п/г	2 п/г
Утверждено Службой на 2020 год				
1	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	16 595	8 824	7 771
2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (тыс. Гкал)	0,780	0,442	0,338
3	Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию (руб. / Гкал)	21 275,69	19 943,60	23 021,90
Утверждено Службой на 2021 год				
1	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	18 374	9 955	7 849
2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (тыс. Гкал)	0,780	0,442	0,338
3	Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию (руб. / Гкал)	23 556,91	22 500,00	23 253,60
Утверждено Службой на 2022 год				
1	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	18 974	10 289	8 116
2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (тыс. Гкал)	0,780	0,442	0,338
3	Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию (руб. / Гкал)	24 326,02	23 253,60	24 044,68
Утверждено Службой на 2023 год				
1	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	18 351	10 639	7 712
2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (тыс. Гкал)	0,780	0,442	0,338
3	Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию (руб. / Гкал)	23 526,93	24 044,68	22 848,22

### **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)**

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) и теплоноситель для МУП «МП ЖКХ КСП» были установлены на уровне утвержденных тарифов на тепловую энергию и тарифов на теплоноситель,

поставляемый КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения.

### **Рекомендации Службы:**

В целях повышения эффективности работы предприятия в 2021-2024 годы МУП «МП ЖКХ КСП» необходимо разработать Инвестиционную программу по регулируемому виду деятельности на среднесрочную перспективу (не менее 3-х лет) и в сроки, согласно регламента действующего законодательства, представить на рассмотрение в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края. При этом учесть следующие показатели:

- фактический уровень потерь тепла в тепловых сетях ежегодно снижать не ниже 1%;
- довести уровень обеспечения приборами учета выработки тепловой энергии и расходов воды до 100%, с возможностью диспетчеризации показаний на единый сервер поставщиков и потребителей;
- уровень износа систем коммунальной инфраструктуры ежегодно снижать не ниже 1%.

По итогам 2019 года представить анализ фактического потребления тепловой энергии по категориям потребителей, затрат топливно-энергетических ресурсов.

Обеспечить раскрытие информации в соответствии с порядком и сроками, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Вести отдельный учет объем тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «О теплоснабжении»:

- а) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;
- б) передача тепловой энергии и теплоносителя;
- в) сбыт тепловой энергии и теплоносителя.

МУП «МП ЖКХ КСП» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Замечания и возражения в адрес Службы не поступали.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 4 к протоколу.

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

#### **4.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 308 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.06.2019 № 155-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского 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), 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 ООО «Венец». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Венец» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ООО «Венец» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

В соответствии с учетной политикой ООО «Венец», утвержденной приказом от 29.12.2017 №1, в бухгалтерском учете прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, отражаются на балансовом счете 20 «Основное производство».

Управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в конце месяца, полностью распределяются по счетам 20 пропорционально заработной плате.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

На основании договора аренды сетей водоснабжения от 01.10.2015, ООО «Венец» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ООО «Венец» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Венец» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

## **1. 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 на уровне предложения организации в размере 138,087 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 подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети – 2,985 тыс. куб. м (2,11% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2019 год принят в размере 138,087 тыс. куб. метров. По потребителям объем отпуска питьевой воды на 2019 год установлен в размерах:

- население – 98,35 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 35,16 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 4,577 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 – 138,087 тыс. куб. м;
- на 2021 год – 138,087 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 138,087 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 138,087 тыс. куб. м.

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

**2.1. Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 10157,21 тыс. руб. (предложение организации – 17264,48 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### **2.1.1 Производственные расходы**

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 6701,93 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 11 ед. (предложение организации – 12,5 ед.).

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 38786,99 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,25;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 1582,04 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ) (предложение организации - 2541,80 тыс. руб.);

- *расходы на сырье и материалы* приняты в объеме 697,83 тыс. руб. (предложение организации – 770,00 тыс. руб.). Затраты сформированы следующим образом: по статье материалы и малоценные основные средства – от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составили 526,21 тыс. руб., по статье горюче-смазочные материалы затраты в размере 171,62 тыс. руб. от ожидаемого исполнения за 2018 год с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6%;

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 205,53 тыс. руб.

### **2.1.2 Ремонтные расходы**

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 380,512 тыс. руб. (предложение организации – 500,00 тыс. руб.).

Данные расходы приняты в части фактических затрат на материалы по оборотно-сальдовой ведомости за 2017 год.

- *расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 304,63 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (РП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 0,5 ед. на уровне предложения организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 38786,99 руб.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 71,91 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

### 2.1.3 Административные расходы

Включены в расчет тарифа в размере 1820,11 тыс. руб. (предложение организации – 4075,81 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1523,033 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (АУП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 4,2 ед. на уровне фактического исполнения за 2017 год.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала в размере 47548 руб.

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 359,52 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).



- *прочие административные расходы* приняты в размере 297,08 тыс. руб. (предложение организации – 486,00 тыс. руб.). В расчет включены фактические затраты предприятия за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен, согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 10357,31 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 – 10633,12 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 – 10947,87 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 – 11271,92 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 1003,25 тыс. руб., с учетом планируемого роста базового 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.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 178,20 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,26 кВт.ч/куб.м на объем воды, поднятой из источников водоснабжения и поступившей в сеть 141,432 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного организацией объема потребления электроэнергии по видам оборудования.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы 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), удельного расхода электроэнергии и объема

водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1031,00 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1061,93 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1093,79 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1126,60 тыс. руб.

## **2.4 Неподконтрольные расходы**

Приняты на 2019 год в сумме 465,92 тыс. руб. по предложения организации и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 159,41 тыс. руб., в том числе:
  - *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят в размере 118,60 тыс. руб.;
  - *транспортный налог* – принят в размере 2,5 тыс. руб.;
  - *водный налог* – принят в размере 38,31 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды;
- расходы на тепловую энергию приняты на уровне предложения предприятия в размере 75,94 тыс. руб.
- расходы на аренду имущества приняты по предложению предприятия и составили 153,7 тыс.руб.

### **2.4.1 Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования**

На 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 356,62 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 78,74 тыс. руб. (предложение организации 76,94 тыс. руб.), в том числе:

а) *расходы на тепловую энергию (приложение 5)* на 2020 год приняты в размере 78,74 тыс. руб. (предложение организации 76,94 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от

фактического расхода тепловой энергии в 2018 году – 0,045 тыс. Гкал. Затраты сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2020/2019 – 104,8% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2020 года – 1727,50 руб./Гкал, с 1 июля 2020 года – 1810,42 руб./Гкал (поставщик АО «Тепло земли»)

Объем потребления тепловой энергии на 2020-2023 годы принят по 0,045 тыс. Гкал.

На 2021 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 82,30 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2021/2020 – 104,1% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2021 года – 1810,42 руб./Гкал, с 1 июля 2021 года – 1884,65 руб./Гкал.

На 2022 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 85,64 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2022 года – 1884,65 руб./Гкал, с 1 июля 2022 года – 1960,03 руб./Гкал.

На 2023 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 89,07 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2023 года – 1960,03 руб./Гкал, с 1 июля 2023 года – 2038,43 руб./Гкал.

- *налоги и сборы* всего в размере 162,51 тыс. руб., в том числе:

а) *водный налог* – принят в размере 44,03 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды. Предоставлена Налоговая декларация по водному налогу за 2018 год на сумму 13,64 тыс. руб. Предложение предприятия – 0,04 тыс. руб.;

б) *транспортный налог* – принят в размере 2,5 тыс. руб. – на уровне фактических расходов в 2018 году. Предоставлена Налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год на сумму 2,5 тыс. руб. Предложение предприятия – 17,1 тыс. руб.;

в) *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят в размере 115,98 тыс. руб. и рассчитан в размере 1% от налогооблагаемой базы. Предложение предприятия – 210 тыс. руб.;

- *расходы на аренду имущества* приняты в сумме 38,5 тыс. руб.

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 (водоотведения) 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.

Администрациями Аनावгайского и Эссовского сельских поселений предоставлены письма об отсутствии начислений амортизации за 2018 год в связи с полной изношенностью объектов водоснабжения и об отсутствии начислений по

налогу на имущество. Однако, Службой учтена арендная плата по Эссовскому сельскому поселению в размере 38,50 тыс. руб. в 2020 году в связи с тем, что в п.4.2 Договора аренды указано, что «Арендатор вносит арендную плату путем проведения капитального ремонта имущества».

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 331,03 тыс. руб.

На 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 268,40 тыс. руб.

На 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 284,27 тыс. руб.

## **2.5 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.

Расходы по данной статье на 2019 составляют 108,41 тыс. руб.

- на 2020 год *амортизация* принята в сумме 46,16 тыс. руб.

- на 2021 год *амортизация* принята в сумме 41,23 тыс. руб.

- на 2022 год *амортизация* принята в сумме 14,0 тыс. руб.

- на 2023 год *амортизация* принята в сумме 14,0 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) питьевое водоснабжение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 11564,03 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11903,88 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 12154,66 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 12411,61 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 12673,80 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 холодного водоснабжения Эссовского и Анавгайского СП Быстринского муниципального района ООО «Венец» (Таблица).

Таблица

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТИЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТИЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	11551,16	11564,03	100,1	11903,88	102,9
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	142,30	138,09	97,0	138,09	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	82,17	85,32	103,8	87,09	102,1

продолжение таблицы

№ 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	НВВ (тыс. руб.)	12154,66	102,1	12411,61	102,1	12673,80	102,1
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	138,09	100,0	138,09	100,0	138,09	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	88,95	102,1	90,81	102,1	92,75	102,1

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для ООО «Венец» потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района следующее:

1). экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 85,32 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 87,09 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 87,09 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 88,95 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 88,95 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 90,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 90,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 92,75 руб. за 1 куб. метр;

2) льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 73,70 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,90 руб. за 1 куб. метр;

3) льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 73,70 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,90 руб. за 1 куб. метр.

4) перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	380,51	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	388,01		
		2021 год	398,34		
		2022 год	410,13		
		2023 год	422,27		
	Итого:		1999,26		

5) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	11564,03
2.	Необходимая валовая выручка	2020	11903,88
3.	Необходимая валовая выручка	2021	12154,66
4.	Необходимая валовая выручка	2022	12411,61
5.	Необходимая валовая выручка	2023	12673,80

6) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения, либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,12	95,12	95,12	95,15
		2020	97,00	97,00	97,00	97,01
		2021	99,59	99,59	99,59	99,57
		2022	102,53	102,53	102,53	102,54
		2023	105,56	105,56	105,56	105,59

ООО «Венец» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 08.11.2019 № 147 (вх. от 08.11.2019 № 90/4150) ООО «Венец» предоставило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы без участия представителей предприятия.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 308 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) части 3-6 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 82,17 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 85,32 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 85,32 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 87,09 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 87,09 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 88,95 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 88,95 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 90,81 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 90,81 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 92,75 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 72,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 73,70 руб. за 1 куб. метр.
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 73,70 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,90 руб. за 1 куб. метр.

5. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 72,00 руб. за 1 куб. метр;



2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 73,70 руб. за 1 куб. метр.

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 73,70 руб. за 1 куб. метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 75,90 руб. за 1 куб. метр.

6. Компенсация выпадающих доходов ООО «Венец» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения, исполнителей коммунальных услуг для населения Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского 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.»;

2) разделы 3 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	<b>Мероприятия</b>				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	380,51	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	388,01		
		2021 год	398,34		
		2022 год	410,13		
		2023 год	422,27		
	<b>Итого:</b>		1999,26		

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	11564,03
2.	Необходимая валовая выручка	2020	11903,88
3.	Необходимая валовая выручка	2021	12154,66
4.	Необходимая валовая выручка	2022	12411,61
5.	Необходимая валовая выручка	2023	12673,80

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

## в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,12	95,12	95,12	95,15
		2020	97,00	97,00	97,00	97,01
		2021	99,59	99,59	99,59	99,57
		2022	102,53	102,53	102,53	102,54
		2023	105,56	105,56	105,56	105,59

»;

3) приложение 1 дополнить разделом 6 следующего содержания:

## «Раздел 6. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производст венной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Общество с ограниченной ответственностью «Венец» / ООО «Венец»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес / фактический адрес	ул. Лесная, д. 10б, кв.11, с. Эссо, Быстринский р-н, Камчатский край, 684350 / ул. Лесная, д. 10б, кв.11, с. Эссо, Быстринский р-н, Камчатский край, 684350	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск- Камчатский, 683003	

».

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

**5.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 307 «Об утверждении тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.06.2019 № 154-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского 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), 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 ДП ООО «Аир». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ДП ООО «Аир» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ДП ООО «Аир» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

В соответствии с учетной политикой ДП ООО «Аир», утвержденной приказом от 29.12.2017 №1, в бухгалтерском учете прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, отражаются на балансовом счете 20 «Основное производство».

Управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в конце месяца, полностью распределяются по счетам 20 пропорционально заработной плате.

Регулирование тарифов на водоотведение на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

На основании договора аренды сетей водоотведения от 01.10.2015, ДП ООО «Аир» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоотведения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ДП ООО «Аир» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ДП ООО «Аир» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

### **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА**

**1.1. Объем принятых сточных вод на 2019 год** принят экспертом на уровне предложения организации в размере 117,92 тыс. куб. метров.

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 – 88,924 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 27,389 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,607 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020 год** объем принятых сточных вод принимается экспертом со снижением от уровня 2019 года на 3 % - в размере 114,414 тыс. куб. м.;

Анализ объем принятых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018 год – формы 22-ЖКХ и формы 1-канализация. Темп изменения (роста) потребления воды за 2016-2018 годы составил 0,37 %, что не превышает предельного показателя изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем сточных вод, принятых от абонентов, принят экспертом со снижением на 3 % от планового уровня 2019 года, что составляет 114,414 тыс. куб. метров. Снижение объемов произведено по предложению организации и на основании снижения фактических объемов в 2018 году.

Объемы от населения, бюджетных и прочих потребителей приняты экспертом со снижением от уровня плана 2019 года на 3 %.

По потребителям объем принятых сточных вод на 2020 год установлен экспертом в размерах:

- население – 86,256 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 26,567 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,590 тыс. куб. м.

**1.3. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы** объем принятых сточных вод принимается экспертом на уровне 2020 года в следующих размерах:

- на 2021 год – 114,414 тыс. куб. м.;

- на 2022 год – 114,414 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 114,414 тыс. куб. м.

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

**2.1. Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 8854,93 тыс. руб. (предложение организации – 12506,60 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

##### 2.1.1 Производственные расходы

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 6040,83 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 9,5 ед. на уровне предложения организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 39590 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,2;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 1367,529 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ) (предложение организации - 1792,507 тыс. руб.);

- *расходы на сырье и материалы*, приняты в объеме 188,81 тыс. руб. (предложение организации – 190,00 тыс. руб.). Затраты сформированы следующим образом: по статье реагенты и материалы и малоценные основные средства – от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составили

113,81 тыс. руб., по статье горюче-смазочные материалы затраты приняты по предложению предприятия в размере 75,00 тыс. руб.;

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 28,25 тыс. руб. (предложение организации – 28,25 тыс. руб.). Затраты приняты по предложению предприятия: по статье охрана труда и прочее – 25,00 тыс. руб. и по статье медицинские осмотры – 3,25 тыс. руб.

### 2.1.2 Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 98,22 тыс. руб. (предложение организации – 150,00 тыс. руб.). Данные расходы приняты в части фактических затрат на материалы по оборотно-сальдовой ведомости за 2017 год.

- *расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 926,81 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (РП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1,5 ед. на уровне предложения организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 39516 руб.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 1367,529 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

### 2.1.3 Административные расходы

Включены в расчет тарифа в размере 1412,02 тыс. руб. (предложение организации – 3864,98 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1189,53 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (АУП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1,6 ед. на уровне предложения организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1

к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 47548 руб.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 276,61 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

- *прочие административные расходы* приняты в размере 191,86 тыс. руб. (предложение организации – 225,08 тыс. руб.). В расчет включены фактические затраты предприятия за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

**2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 9029,37 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 – 9269,83 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 – 9544,21 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 – 9826,72 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

## **2.4 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 1077,544 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.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 191,4 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,62 кВт.ч/куб.м на объем принятых сточных вод 117,796 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного организацией объема потребления электроэнергии по видам оборудования.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы 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), удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1096,80 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1129,70 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1163,59 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1198,50 тыс. руб.

## **2.4 Неподконтрольные расходы**

- *неподконтрольные расходы* приняты на 2019 год в сумме 458,48 тыс. руб. по предложению организации и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 95,36 тыс. руб., в том числе:

- *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят по предложению предприятия в размере 95,36 тыс. руб.

- расходы на тепловую энергию приняты на уровне предложения предприятия в размере 311,56 тыс. руб.

- расходы на аренду имущества приняты по предложению предприятия и составили 21,7 тыс.руб.

### **2.4.1 Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования**

На 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 480,85 тыс. руб. и сформировались следующим образом:



- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 352,95 тыс. руб. (предложение организации 349,70 тыс. руб.), в том числе:

а) *расходы на тепловую энергию* на 2020 год приняты в размере 321,53 тыс. руб. (предложение организации 320,62 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического расхода тепловой энергии в 2018 году – 0,183 тыс. Гкал. Затраты сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2020/2019 – 104,8% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2020 года – 1727,50 руб./Гкал, с 1 июля 2020 года – 1810,42 руб./Гкал (поставщик АО «Тепло земли»)

Объем потребления тепловой энергии на 2020-2023 годы принят по 0,183 тыс. Гкал.

На 2021 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 336,09 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2021/2020 – 104,1% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2021 года – 1810,42 руб./Гкал, с 1 июля 2021 года – 1884,65 руб./Гкал.

На 2022 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 349,74 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2022 года – 1884,65 руб./Гкал, с 1 июля 2022 года – 1960,03 руб./Гкал.

На 2023 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 363,73 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф (с НДС) с 1 января 2023 года – 1960,03 руб./Гкал, с 1 июля 2023 года – 2038,43 руб./Гкал.

- *доставка оборудования (приложение 3)* принята в размере 2,57 тыс. руб. – принята от фактических расходов 2018 года, с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР);

*б) расходы на услуги холодного водоснабжения*

Объем потребления холодной воды на 2020 принят в размере 334,61 куб. м. на уровне фактических объемов 2018 года и по предложению организации. На 2022-2023 годы – по 200 куб. м. - по предложению организации.

На 2020 год расходы на холодную воду приняты в размере 28,85 тыс. руб. (предложение организации 29,08 тыс. руб.). Сформированы с учетом планируемого роста тарифов в регулируемом периоде на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2020 года – 85,32 руб./куб. м, с 1 июля 2020 года – 87,09 руб./куб. м. Поставщик - ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС);

На 2021 год расходы на холодную воду приняты в размере 17,60 тыс. руб. Сформированы с учетом планируемого роста тарифов на холодную воду, поставляемую потребителям: с 1 января 2021 года – 87,09 руб./куб. м, с 1 июля 2021 года – 88,95 руб./куб. м;

На 2022 год расходы на холодную воду приняты в размере 17,98 тыс. руб. Сформированы с учетом планируемого роста тарифов на холодную воду,

поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2022 года – 88,95 руб./куб. м, с 1 июля 2022 года – 90,81 руб./куб. м;

На 2023 год расходы на холодную воду приняты в размере 18,36 тыс. руб. Сформированы с учетом планируемого роста тарифов на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2023 года – 90,81 руб./куб. м, с 1 июля 2023 года – 92,75 руб./куб. м;

- *налоги и сборы* на 2020 год всего в размере 106,19 тыс. руб., в том числе:

а) *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят в размере 106,19 тыс. руб. и рассчитан в размере 1% от налогооблагаемой базы. Предложение предприятия – 97 тыс. руб.;

- *расходы на аренду имущества* приняты в сумме 21,7 тыс. руб.

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 (водоотведения) 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.

Администрацией Эссовского сельского поселения предоставлено письмо об отсутствии начислений амортизации за 2018 год в связи с полной изношенностью объектов водоотведения и об отсутствии начислений по налогу на имущество. Однако, Службой учтена арендная плата по Эссовскому сельскому поселению в размере 21,7 тыс. руб. в 2020 году в связи с тем, что в п.4.2 Договора аренды указано, что «Арендатор вносит арендную плату путем проведения капитального ремонта имущества».

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 464,63 тыс. руб.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 481,98 тыс. руб.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 499,87 тыс. руб.

## **2.5 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.

Расходы по данной статье на 2019 составляют 93,097 тыс. руб.

- на 2020 год *амортизация* принята в сумме 140,89 тыс. руб.

- на 2021 год *амортизация* принята в сумме 93,6 тыс. руб.

- на 2022 год *амортизация* принята в сумме 93,6 тыс. руб.
- на 2023 год *амортизация* принята в сумме 103,6 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:

на 2019 год:

- объем пропущенных сточных вод – 117,92 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 10437,17 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем пропущенных сточных вод – 114,414 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 10498,69 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем пропущенных сточных вод – 114,414 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 10911,24 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем пропущенных сточных вод – 114,414 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11348,77 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем пропущенных сточных вод – 114,414 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11812,30 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 Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района ДП ООО «Аир» (Таблица).

Таблица

№ 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.)	9666,81	10437,17	108,0	10498,69	100,6
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	113,22	117,92	104,2	114,41	97,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	87,03	89,99	103,4	93,53	103,9

продолжение таблицы

№ 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	НВВ (тыс. руб.)	10911,24	103,9	11348,77	104,0	11812,30	104,1
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	114,41	100,0	114,41	100,0	114,41	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	57,21	103,9	101,18	104,1	105,30	104,1

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 89,99 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 93,53 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 93,53 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 97,20 руб. за 1 куб. метр;

- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 97,20 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 101,18 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 101,18 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 105,30 руб. за 1 куб. метр.

2) льготные тарифы на водоотведение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 79,90 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 82,30 руб. за 1 куб. метр.

3) планируемый объем принимаемых сточных вод

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	117,920	114,414	114,414	114,414	114,414
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	88,924	86,256	86,256	86,256	86,256
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	27,389	26,567	26,567	26,567	26,567
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,607	1,590	1,590	1,590	1,590

4) перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	98,22	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	100,16		
		2021 год	102,82		
		2022 год	105,87		
		2023 год	109,00		
	Итого:		516,07		

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	2019	10437,17
2.	Необходимая валовая выручка	2020	10498,69
3.	Необходимая валовая выручка	2021	10911,24
4.	Необходимая валовая выручка	2022	11348,77
5.	Необходимая валовая выручка	2023	11812,30

б) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	24,55	24,55	24,55	24,57
		2020	25,04	25,04	25,04	25,04
		2021	25,71	25,71	25,71	25,69
		2022	26,47	26,47	26,47	26,46
		2023	27,25	27,25	27,25	27,25

ДП ООО «Аир» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 08.11.2019 № 73 (вх. от 08.11.2019 № 90/4149) ДП ООО «Аир» предоставило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на водоотведение на 2020-2023 годы без участия представителей предприятия.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 307 «Об утверждении тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) части 3-5 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение ДП ООО «Аир» (ДП ООО «Аир» не является плательщиком НДС) для потребителей Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 87,03 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 89,99 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 89,99 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 93,53 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 93,53 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 97,20 руб. за 1 куб. метр;

- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 97,20 руб. за 1 куб. метр;  
 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 101,18 руб. за 1 куб. метр;  
 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 101,18 руб. за 1 куб. метр;  
 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 105,30 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на водоотведение ДП ООО «Аир» (ДП ООО «Аир» не является плательщиком НДС) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района с календарной в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 78,00 руб. за 1 куб. метр;  
 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 79,90 руб. за 1 куб. метр.  
 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 79,90 руб. за 1 куб. метр;  
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 82,30 руб. за 1 куб. метр.

5. Компенсация выпадающих доходов ДП ООО «Аир» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение для населения, исполнителей коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского 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.»;

- 2) разделы 1- 4 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 1. 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>	117,920	114,414	114,414	114,414	114,414
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	88,924	86,256	86,256	86,256	86,256
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	27,389	26,567	26,567	26,567	26,567
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,607	1,590	1,590	1,590	1,590

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				

1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	98,22	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	100,16		
		2021 год	102,82		
		2022 год	105,87		
		2023 год	109,00		
Итого:			516,07		

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	10437,17
2.	Необходимая валовая выручка	2020	10498,69
3.	Необходимая валовая выручка	2021	10911,24
4.	Необходимая валовая выручка	2022	11348,77
5.	Необходимая валовая выручка	2023	11812,30

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	24,55	24,55	24,55	24,57
		2020	25,04	25,04	25,04	25,04
		2021	25,71	25,71	25,71	25,69
		2022	26,47	26,47	26,47	26,46
		2023	27,25	27,25	27,25	27,25

»;

3) приложение 1 дополнить разделом 6 следующего содержания:

«Раздел 6. Паспорт регулируемой организации

№ п/п	Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы



1.	Наименование полное / сокращенное	Дочернее предприятие общество с ограниченной ответственностью «Аир» / ДПОО «Аир»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	
2.	Юридический адрес / фактический адрес	мкрн. Солнечный, д.8, кв.1, с. Эссо, Быстринский р-н, Камчатский край, 684350 / мкрн. Солнечный, д.8, кв.1, с. Эссо, Быстринский р-н, Камчатский край, 684350	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	2019-2023 годы

».

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

### **6.СЛУШАЛИ:**

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы

(Затюра О.Б.)

**Затюра О.Б.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы – на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.06.2019 №166-ОД.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, прогнозными индексами-дефляторы цен (тарифов) на период 2019-2024 годы (с сайта Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018).

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

ООО «Стимул» применяет упрощенную систему налогообложения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Стимул».

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

**1.1. Объем водоснабжения.** Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год в размере 25,000 тыс. куб. м, что 30,4% ниже плановых объемов, утвержденных на 2019 год. (приложение 1).

По потребителям объем реализации холодной воды на 2020 год установлен экспертом в размерах:

- население – тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 25,000 тыс. куб. м.

**1.2.** Для формирования тарифов на 2021-2024 годы (приложение 1), объем водоснабжения принимается экспертом в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2021 год – 24,590 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 24,250 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 23,870 тыс. куб. м.;
- на 2024 год – 23,455 тыс. куб. м.

## 2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

**2.1. Базовый уровень операционных расходов** (Приложение 3) в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2020 год**) принят в сумме 3539,799 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

### 2.1.1. Производственные расходы (приложение 3)

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2020 год приняты в размере 219,790 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов принят на уровне предприятия;

- *расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* на 2020 год включены в размере 300,000 тыс. руб. (предложение организации – 450,000 тыс. руб.)

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2020 год включены в размере 1299,836 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год – 3 ед. Расчёт нормативной

численности основных рабочих по участку водоснабжения ООО «Стимул» произведен на основе рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» Приказ Госстроя от 22.03.1999 № 66. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для производственного персонала – 36107 руб.;

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 392,551 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- прочие производственные расходы экспертом приняты – 74,66 тыс. руб. Расчет расходов на охрану труда и принят по предложению организации.

### **2.1.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт**

- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения включены в расчет тарифа в объеме 402,820 тыс. руб. (на уровне предложения организации). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

### **2.1.3. Административные расходы**

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 850,142 тыс. руб. и откорректированы с учетом распределения фактической штатной численности.

В том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату труда административного персонала (АУП) составили 652,951 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом численности административного персонала – 0,66 ед;

- отчисления на социальные нужды АУП приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 197,191 тыс. руб.

**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 2021-2024 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2021 год – 3634,064 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 – 3741,632 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 – 3852,384 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* на 2024 год – 3966,415 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **2.3 Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2020 год приняты в размере 742,700 тыс. руб. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 5,135 кВт.ч/куб.м на объем поданной воды. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного организацией объема потребления электроэнергии по факту 2019 года и ожидаемого объема за 2019 год с учетом экономически обоснованных затрат потребления электроэнергии.

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2020 года – 4,750 руб./кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб./кВт.ч (без НДС).

На 2021 год расходы на электроэнергию 752,436 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 764,293 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 774,886 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2024 год приняты экспертом в сумме 784,232 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2024/2023 – 103,0% (согласно ПСЭР).

### **2.4 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.

Расходы по данной статье приняты в размере 2,250 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений на 2020 год.

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 2,250 тыс. руб.; на 2022 год – 2,250 тыс. руб.; на 2023 год – 2,250 тыс. руб.; на 2024 год – 2,2507 тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Таким образом, экспертом Службы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района

на 2020 год:

- объем водоснабжения – 25,000 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4284,749 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоснабжения – 24,590 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4388,749 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоснабжения – 24,250 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4508,175 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоснабжения – 23,870 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4629,520 тыс. руб.

на 2024 год:

- объем водоснабжения – 23,455 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 4752,897 тыс. руб.

#### 4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ

#### НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО СЕЛЬСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ «СЕЛО ИВАШКА»

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по сельскому поселению «село Ивашка» Карагинского муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 1 и 2).

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2019 год	Утверждено РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	5996,190	4284,749	71,46	4388,749	102,43
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	35,934	25,000	69,57	24,590	98,36
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	169,07	173,71	102,74	183,25	105,49

Продолжение таблицы 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2024 год	Темп роста 2024/2023, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	4508,175	102,72	4629,520	102,69	4752,897	102,67
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	24,250	98,62	23,870	98,06	23,455	98,26
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	188,56	102,90	199,33	105,71	205,94	103,32

## Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2020-2024 годы для ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации на водоснабжения:

- Объем водоснабжения на 2020 год – 25,000 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2021 год – 24,590 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2022 год – 24,250 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2023 год – 23,870 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2024 год – 23,455 тыс. куб. м.;

- НВВ на 2020 год – 4284,749 тыс. руб.;
- НВВ на 2021 год – 4388,749 тыс. руб.
- НВВ на 2022 год – 4508,175 тыс. руб.
- НВВ на 2023 год – 4629,520 тыс. руб.
- НВВ на 2024 год – 4752,897 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района, в том числе исполнителям коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 169,07 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 173,71 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 173,71 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 183,25 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 183,25 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 205,94 руб. за 1 куб. метр.

3) утвердить и ввести в действие льготный тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) для исполнителей коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 63,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 64,90 руб. за 1 куб. метр.

4) Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Стимул» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 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.	ООО «Стимул»	2020	3539,799	1	0	29,38	5,135
		2021	3539,799	1	0	29,38	5,135
		2022	3539,799	1	0	29,38	5,135
		2023	3539,799	1	0	29,38	5,135
		2024	3539,799	1	0	29,38	5,135

ООО «Стимул» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 06.11.2019 № б/н. ООО «Стимул» представило согласие на рассмотрение вопроса об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) без участия представителей предприятия.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Стимул» в сфере холодного водоснабжения для сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы согласно приложению 1.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Стимул» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы согласно приложению 2.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района, в том числе исполнителям коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 169,07 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 173,71 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 173,71 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 183,25 руб. за 1 куб. метр;



- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 183,25 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 205,94 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие льготный тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) для исполнителей коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 63,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 64,90 руб. за 1 куб. метр.

5. Компенсация выпадающих доходов ООО «Стимул» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ивашка» Карагинского 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 сниженным тарифам.

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

Председатель Правления

И.В. Лагуткина

Секретарь Правления

И.Н. Шишкова



- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 183,25 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 188,56 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 199,33 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 205,94 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие льготный тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) для исполнителей коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 63,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 64,90 руб. за 1 куб. метр.

5. Компенсация выпадающих доходов ООО «Стимул» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ивашка» Карагинского 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 сниженным тарифам.

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова