

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

30.11.2018 № 36

**Присутствовали:**

- |                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Кукиль<br>Олег Николаевич            | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| Питиримов<br>Александр Александрович | - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике, заместитель председателя Правления;   |
| Лагуткина<br>Ирина Владимировна      | - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере; |
| Стрельцова<br>Анна Валериевна        | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |
| Пригодская<br>Оксана Анатольевна     | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| Андрусяк<br>Сергей Сергеевич         | - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления;   |
| Парфирьева<br>Светлана Николаевна    | - начальник отдела антимонопольного контроля и закупок Управления ФАС России по Камчатскому краю;   |

## **Приглашенные:**

Воронова

Татьяна Александровна - главный экономист ГУП «Спецтранс».

## **Повестка:**

1. Об утверждении тарифов на производство электрической энергии, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края на 2019 год

(Доклад Цымбал Г.А. – советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы

(Доклад Сократовой В.В. - советника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы

(Доклад Сократовой В.В. - советника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 688 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы»

(Доклад Сократовой В.В. - советника 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 30.11.2017 № 689 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2018-2020 годы»

(Доклад Сократовой В.В. - советника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. Об утверждении тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы

(Доклад Сократовой В.В. - советника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. 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 Сократовой В.В. - советника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского района, на 2019 -2023 годы

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

9. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 439 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2017-2019 годы»

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

## **1. СЛУШАЛИ:**

**Об утверждении тарифов на производство электрической энергии, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края на 2019 год**

(Доклад – Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании приказа Службы от 27.11.2018 № 294-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 23.11.2018 № 02-02/06/5564 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края на 2019 год, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго», в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2019 год**

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго» Пипко А.Н.

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

Письмом ПАО «Камчатскэнерго» от 22.10.2018 № 02-02/06/4943 представлена справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем заявителя и заверенная печатью заявителя.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 234-29-39
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://kamenergo.ru">http://kamenergo.ru</a>

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

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2016-2017 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2016 млн. руб.	Факт 2017 млн. руб.	Отклонение	
				Абсолютное млн. руб.	Относительное %
<b>1.</b>	<b>Выручка, в том числе</b>	<b>14 204 161</b>	<b>15 017 978</b>	<b>813 817</b>	<b>105,7</b>
1.1.	от реализации электроэнергии	4 890 837	4 290 424	- 600 413	87,7
1.2.	от технологического присоединения к сетям	169 950	277 927	107 977	163,5
<b>2.</b>	<b>Себестоимость продаж, в том числе</b>	<b>(13 270 466)</b>	<b>(14 273 599)</b>	<b>1 003 133</b>	<b>107,6</b>
2.1.	себестоимость электроэнергии	(5 885 257)	(6 875 704)	990 447	116,8
2.2.	себестоимость от технологического присоединения к сетям	(23 895)	(26 425)	2 530	110,6
3.	Чистая прибыль (убыток)	548 645	552 090	3 445	100,6

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

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

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2

предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2:

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Предложение ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год	Утверждено на 2019 год
1. Покупная электроэнергия	млн. кВтч	2,000	2,000
1.1. От других поставщиков (ООО «Электрические сети Ивашки»)	млн. кВтч	2,000	2,000
2. Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн. кВтч	2,000	2,000

### **Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2019 год**

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

Объекты рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется ООО «Электрические сети Ивашки», экспертом Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2019 год для ООО «Электрические сети Ивашки». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019 год в размере 2,000 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2019 год в размере 2,000 млн. кВтч.

**Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2019 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2019 года.**

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатываю-

щих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края на 2019 год. Результаты представлены в прилагаемой Таблице 3:

Таблица 3  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2019 год	Утверждено на 2019 год
1.	Вспомогательные материалы	18	0
2.	Работы и услуги производственного характера	-	-
3.	Топливо на технологические цели	-	-
4.	Энергия	52 288	52 288
4.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия)	52 288	52 288
4.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-
5.	Затраты на оплату труда, в т.ч. проезд в отпуск	2 020	0
6.	Отчисления на социальные нужды	571	0
7.	Прочие затраты всего	226	0
8.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	55 122	-
9.	Расчетная прибыль	30	0
10.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	55 152	52 288

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края отсутствуют.

#### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2017 года.**

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского района Камчатского края.

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

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

и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2019 год.

**- Вспомогательные материалы**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году по данной статье затрат составят 18 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**- Покупная энергия**

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы на 2019 год в размере 52 288 тыс. руб.

Объем покупной электрической энергии на 2019 год включен в расчет в размере 2,000 млн. кВтч, на общую сумму 52 288 тыс. руб., в том числе производства:

- ООО «Электрические сети Ивашки» в объеме – 2,000 млн. кВтч.

**- Затраты на оплату труда**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году по данной статье затрат составят 1 890 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**- Проезд в отпуск**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году по данной статье затрат составят 130 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**- Отчисления на социальное страхование**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году по данной статье затрат составят 571 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**- Прочие затраты, в том числе:**

**Прочие затраты**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году по данной статье затрат составят 226 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**Расходы, учитываемые в составе прибыли**

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы в 2019 году составят 30 тыс. руб.

Экспертом Службы данные затраты отклонены в полном объеме.

**Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2019 год для ПАО «Камчатскэнерго» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **52 288 тыс. руб.;**

Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **2,000 млн. кВт\*ч;**

Средний тариф – **26,144 руб./кВт\*ч.**

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмом от 30.11.2018 № 02-02/06/5695 выразило согласие с проектом постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы Карагинского муниципального района Камчатского края, покупателям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

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

### **2. СЛУШАЛИ:**

**Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы**

(Доклад – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления и представленных документов ГУП «Спецтранс» от 15.11.2018 № 2103 (рег. № 90/4244 от 15.11.2018) и от 27.11.2018 №№ 2306, 2385 (рег. №№ 90/4426, 90/4454 от 27.11.2018), приказа руководителя Службы от 15.11.2018 № 280-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах произ-

водства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации, прогноза социально - экономического развития Российской Федерации до 2024 года Минэкономразвития Российской Федерации (далее - Прогноз).

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс». (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства камчатского края от 19.12.2016 № 738).

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

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

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления экономически обоснованных тарифов с применением метода индексации.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчетные документы, имеющиеся в деле, эксперты Службы предлагают внести свои изменения в расчёт статей затрат, связанных с формированием единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы.

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

**Объём твердых коммунальных отходов предложен предприятием на 2019 год в размере 126,542 тыс. куб. метров, в том числе 4 класса опасности – 15,944 тыс. куб. м., 5 класса опасности – 110,598 тыс. куб. м.**

Проанализировав представленные предприятием материалы, а также учитывая утвержденные объёмы твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2018 год, экспертом объёмы приняты в размере 126,542 тыс. куб. метров.

**Объём твердых коммунальных отходов принят исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов по Елизовскому муниципальному району на 2019 год.**

**Объёмы твердых коммунальных отходов на 2020-2021 годы приняты экспертом на уровне 2019 года, в размере 126,542 тыс. куб. метров.**

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

2.1. Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

**В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019 год включена необходимая валовая выручка на захоронение ТКО в сумме *4671,35 тыс. рублей*. Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО сформирована на основании тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 06.11.2018 № 227 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2016 № 318 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» для потребителей на 2017-2019 годы»».**

**На 2020 год, в связи с отсутствием утвержденных тарифов на захоронение ТКО, сумма расходов на захоронение ТКО сформирована путем применения ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит *4809,62 тыс. руб.***

**На 2021 год сумма расходов на захоронение ТКО сформирована путем применения ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит *4951,99 тыс. руб.***

### 2.2. Собственные расходы регионального оператора

#### 2.2.1. Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

**В соответствии с пунктом 88 Методических указаний расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.**

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, Служба использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы)

на них, определенные с учетом цены, установленной в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

На основании дополнительного соглашения от 01.08.2018 №3 к контракту №0538300000318000047\_275636 на оказание услуг от 27.06.2018, заключенного (по результатам проведенных торгов) между ГУП «Спецтранс» и ОАО «ЕМКХ» на транспортирование ТКО на территории Елизовского муниципального района, стоимость тарифа за транспортирование 1 куб. метра ТКО составила 420 руб.

Расходы на транспортирование ТКО, приняты к учету экспертом по данной статье на 2019 год в размере *55592,56 тыс. руб.* Данная сумма сформирована с учетом указанной стоимости за 1 куб. метр и ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %.

**На 2020 год, сумма расходов на транспортирование ТКО сформирована путем применения к сумме затрат на 2019 год ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит *56907,88 тыс. руб.***

**На 2021 год, сумма расходов на транспортирование ТКО сформирована путем применения к сумме затрат на 2020 год ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит *58592,35 тыс. руб.***

2.2.2. Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами

**Согласно пункта 9.3.6. учетной политики ГУП «Спецтранс», утвержденной приказом предприятия от 29.12.2017 № 979 «Об утверждении учетной политики на 2018 год», затраты по счету 2501 «Абонентский отдел» распределяется пропорционально прямым затратам основных участков регионального оператора, в том числе и на услуги регионального оператора по обращению с ТКО Елизовский МР (шифр затрат – 2015).**

**Таблица 1.**

Формирование доли накладных расходов в 2019 году

№ п/п	Шифр затрат, согласно учетной политики предприятия	Наименование МО	Сумма прямых затрат, тыс. руб.	Доля распределения затрат Абонентского отдела, %
1	2013	Петропавловск-Камчатский ГО	179 653,56	68,26

2	2014	Вилючинский ЗА-ТО	23 258,67	8,84
3	2015	Елизовский МР	60 263,91	22,90

**Сумма затрат на содержание Абонентского отдела предприятия на 2019 год сформирована с учетом основных необходимых требований и составит 5226,114 тыс. руб. С учетом распределения, данные затраты на обслуживание абонентов Елизовского муниципального района на 2019 год составят 1196,140 тыс. руб.**

**Таблица 2**

Расходы на содержание «Абонентского отдела» в 2019 году

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование статьи затрат</i>	<i>Сумма затрат, тыс. руб.</i>
1	ФОТ	2700,374
2	Взносы ПФ и ФСС	818,214
3	Амортизация	544,826
4	Водопотребление	25,638
5	ГВС на содержание общего имущества	2,195
6	Заправка картриджа	2,006
7	Интернет	81,356
8	Канализация	17,233
10	Прием платежей	10,662
11	Инвентарь, материалы	790,272
12	Тепловая энергия	102,728
13	Техническая поддержка программ	71,467
14	Техническая поддержка ККТ	2,665
15	Услуги связи	38,648
16	Электроэнергия	17,830
	<b>Итого:</b>	<b>5226,114</b>

**Согласно пункта 9.3.7. учетной политики ГУП «Спецтранс», утвержденной приказом предприятия от 29.12.2017 № 979 «Об утверждении учетной политики на 2018 год», затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяется пропорционально прямым затратам основных участков с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500, в том числе и на услуги регионального оператора по обращению с ТКО Елизовский МР (шифр затрат – 2015).**

На основании распределения, затраты на содержание АУП в составе услуги регионального оператора по обращению с ТКО Елизовский МР на 2019 год составит 6195,367 тыс. руб.

Общая сумма расходов регионального оператора на услуги по обращению с ТКО по Елизовскому МР на 2019 год составят 7391,51 тыс. руб.

На 2020 год, сумма расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами сформирована путем применения к сумме затрат на 2019 год ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит 7566,39 тыс. руб.

На 2021 год, сумма расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами сформирована путем применения к сумме затрат на 2020 год ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит 7790,35 тыс. руб.

#### 2.1.2. Неподконтрольные расходы

Согласно письма ФАС России от 27.07.2018 №ВК/58887/18, в состав необходимой валовой выручки регионального оператора включены расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором. Данные расходы приняты экспертом на 2019 год в размере 597,64 тыс. руб. Расчет произведен на основании соглашения по предоставлению банковской гарантии от 31.07.2018 №2018/01, заключенного между ГУП «Спецтранс» (Принципал) и АКБ «Муниципальный Камчатпрофитбанк» (Гарант). Общая сумма банковской гарантии рассчитана пропорционально количеству дней и объемам, относящимся к зоне деятельности – Петропавловск-Камчатский городской округ:  $(342616,86 \text{ рублей} / 153 \text{ дня (по соглашению в 2018 году)} * 365 \text{ дней (2019 года)}) / 704,850 \text{ тыс. куб.м.} * 126,542 \text{ тыс. куб.м.} / 1000 = 178,39 \text{ тыс. руб.}$

На 2020-2021 годы, расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии приняты экспертом на уровне 2019 года, в размере 178,39 тыс. руб.

### 3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

#### 3.1. Расчетная предпринимательская прибыль

**В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для муниципальных унитарных предприятий.**

**В связи с этим, расчетная предпринимательская прибыль не учитывалась экспертом из расчета НВВ при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы.**

#### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ**

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, с учетом вышеизложенных предложений, сформированы следующие показатели для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 126,542 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 67833,81 тыс. руб.
- **базовый уровень операционных расходов – 7391,51 тыс. руб.**

##### **На 2019-2020 годы:**

*На 2020 год:*

- объем твердых коммунальных отходов – 126,542 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 69462,28 тыс. руб.
- **базовый уровень операционных расходов – 7566,39 тыс. руб.**

*На 2021 год:*

- объем твердых коммунальных отходов – 126,542 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 71513,09 тыс. руб.
- **базовый уровень операционных расходов – 7790,35 тыс. руб.**

### **ВЫВОДЫ**

Предлагается утвердить долгосрочные параметры регулирования для ГУП «Спецтранс» на долгосрочный период регулирования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы:

- базовый уровень операционных расходов:
  - 2019 год – 7391,51 тыс. руб.;
  - 2020 год – 7566,39 тыс. руб.;
  - 2021 год – 7790,35 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов:
  - 2019 год – 1%;
  - 2020 год – 1%;
  - 2021 год – 1%.

В результате предлагается утвердить следующие показатели производственной программы предприятия:

- на 2019 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 126,542 куб. м.;
  - НВВ – 67833,81 тыс. руб.;
- на 2020 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 126,542 куб. м.;
  - НВВ – 69462,28 тыс. руб.;
- на 2021 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 126,542 куб. м.;
  - НВВ – 71513,09 тыс. руб.;

Предлагается утвердить и ввести в действие единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 534,61 руб. за 1 кубический метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 542,38 руб. за 1 кубический метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 542,38 руб. за 1 кубический метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 555,25 руб. за 1 кубический метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 555,25 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 567,55 руб. за 1 кубический метр.

Предлагается утвердить и ввести в действие единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы с календарной разбивкой в следующих размерах, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 641,53 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 650,85 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 650,85 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 666,30 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 666,30 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 681,06 руб. за 1 кубический метр.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ГУП «Спецтранс» на долгосрочный период регулирования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой, без НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 534,61 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 542,38 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 542,38 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 555,25 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 555,25 руб. за 1 кубический метр;

б) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 567,55 руб. за 1 кубический метр.

4. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 641,53 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 650,85 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 650,85 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 666,30 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 666,30 руб. за 1 кубический метр;

б) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 681,06 руб. за 1 кубический метр.

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

### **3. СЛУШАЛИ:**

**Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы**

(Доклад – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления и представленных документов ГУП «Спецтранс» от 15.11.2018 № 2104 (рег. № 90/4245 от 15.11.2018) и от 27.11.2018 №№ 2306,2385 (рег. №№ 90/4426, 90/4454 от 27.11.2018), приказа руководителя Службы от 15.11.2018 № 281-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захо-

ронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года Минэкономразвития Российской Федерации (далее - Прогноз).

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс». (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства камчатского края от 19.12.2016 № 738).

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

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

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления экономически обоснованных тарифов с применением метода индексации.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчетные документы, имеющиеся в деле, эксперты Службы предлагают внести свои изменения в расчёт статей затрат, связанных с формированием единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы.

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

**Объём твердых коммунальных отходов по Эссовскому СП предложен предприятием на 2019 год в размере 5,430 тыс. куб. метров, в том числе 4 класса опасности – 4,344 тыс. куб. м., 5 класса опасности – 1,086 тыс. куб. м. Учитывая отсутствие фактических показателей за 2018 год, соответствие данных нормативам накопления твердых коммунальных отходов, экспертом Службы принят к расчету объём твердых коммунальных отходов по предложению предприятия.**

**Объём твердых коммунальных отходов по Анавгайскому СП предложен предприятием на 2019 год в размере 1,182 тыс. куб. метров, в том числе 4 класса опасности – 0,946 тыс. куб. м., 5 класса опасности – 0,236 тыс. куб. м. Учитывая отсутствие фактических показателей за 2018 год, соответствие данных нормативам накопления твердых коммунальных отходов, экспертом Службы принят к расчету объём твердых коммунальных отходов по предложению предприятия.**

**Объём ТКО на 2019-2021 год рассчитан исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, установленных приказом Агентства по обращению с отходами Камчатского края от 02.10.2017 № 35 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отхо-**

дов на территории Камчатского края» и принят экспертом Службы без изменений.

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

2.1. Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

### *2.1.1. Расходы РО по Эссовскому СП.*

В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Эссовского СП Быстринского муниципального района на 2019 год включена необходимая валовая выручка на захоронение ТКО в сумме *2292,97 тыс. рублей*, в том числе за отходы 4 класса опасности – *1875,56 тыс. руб.*, за отходы 5 класса опасности – *417,41 тыс. руб.* Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО сформирована на основании тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 13.11.2018 № 249 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 642 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Бытсервис» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2018 - 2020 годы».

На 2020 год сумма расходов на захоронение ТКО сформирована также, путем применения утвержденных тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 13.11.2018 № 249 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 642 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Бытсервис» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2018 - 2020 годы» и составит *2365,89 тыс. руб.*

На 2021 год сумма расходов на захоронение ТКО сформирована путем применения ИПЦ 2021/2020 – *104,0 %* и составит *2448,693 тыс. руб.*

### *2.1.1. Расходы РО по Анавгайскому СП.*

В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Анавгайского СП Быстринского муниципального района на 2019 год включена необходимая валовая выручка на захоронение ТКО в сумме *499,11 тыс. рублей*, в том числе за отходы 4 класса опасности – *408,41 тыс. руб.*, за отходы 5 класса опасности – *90,70 тыс. руб.* Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО сформирована на основании тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 13.11.2018 № 249 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 642 «Об

**утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Бытсервис» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2018 - 2020 годы».**

**На 2020 год сумма расходов на захоронение ТКО сформирована также, путем применения утвержденных тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 13.11.2018 № 249 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 642 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Бытсервис» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2018 - 2020 годы» и составит *514,98 тыс. руб.***

**На 2021 год сумма расходов на захоронение ТКО сформирована путем применения ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит *606,09 тыс. руб.***

## **2.2. Собственные расходы регионального оператора**

### **2.2.1. Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов**

**В соответствии с пунктом 88 Методических указаний расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.**

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, Служба использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом цены, установленной в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

На основании договора от 07.06.2018 № 052/2018 между ГУП «Спецтранс» и МУП «Бытсервис» на оказание услуг по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов на территории Быстринского муниципального района, стоимость услуг по транспортированию ТКО составит 474,10 рублей за 1 кубический метр (без НДС) по Анавгайскому сельскому поселению и 770,62 рублей за 1 кубический метр (без НДС) по Эссовскому сельскому поселению.

Расходы на транспортирование ТКО Эссовского СП, приняты к учету экспертом по данной статье на 2019 год в размере *4376,95 тыс. руб.* Данная сумма сформирована с учетом указанной стоимости за 1 куб. метр и ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %.

**На 2020 год, сумма расходов на транспортирование ТКО Эссовского СП сформирована путем применения к сумме затрат на 2019 год ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит 4525,77 тыс. руб.**

**На 2021 год, сумма расходов на транспортирование ТКО Эссовского СП сформирована путем применения к сумме затрат на 2020 год ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит 4706,80 тыс. руб.**

Расходы на транспортирование ТКО Анавгайского СП, приняты к учету экспертом по данной статье на 2019 год в размере 586,16 тыс. руб. Данная сумма сформирована с учетом указанной стоимости за 1 куб. метр и ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %.

**На 2020 год, сумма расходов на транспортирование ТКО Анавгайского СП сформирована путем применения к сумме затрат на 2019 год ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит 606,09 тыс. руб.**

**На 2021 год, сумма расходов на транспортирование ТКО Анавгайского СП сформирована путем применения к сумме затрат на 2020 год ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит 630,33 тыс. руб.**

2.2.2. Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами

Расходы регионального оператора на услуги по обращению с ТКО по Быстринскому муниципальному району на 2019 год в сумме приняты экспертом от утвержденных расходов по данной статье на 2018 год с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %. По Эссовскому сельскому поселению – 145,22 тыс. рублей и 32,99 тыс. рублей – по Анавгайскому сельскому поселению.

На 2020 год, сумма расходов регионального оператора сформирована путем применения к сумме затрат на 2019 год ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % и составит по Эссовскому сельскому поселению – 148,66 тыс. рублей и 33,77 тыс. рублей – по Анавгайскому сельскому поселению.

На 2021 год, сумма расходов регионального оператора сформирована путем применения к сумме затрат на 2020 год ИПЦ 2021/2020 – 104,0 % и составит по Эссовскому сельскому поселению – 153,06 тыс. рублей и 34,77 тыс. рублей – по Анавгайскому сельскому поселению.

### 3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

#### 3.1. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», при установлении (корректировке) та-

рифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для муниципальных унитарных предприятий.

В связи с этим, расчетная предпринимательская прибыль не учитывалась экспертом из расчета НВВ при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы.

#### 4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, с учетом вышеизложенных предложений, сформированы следующие годовые показатели для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019 год:

- объем ТКО – 5,430 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 6715,39 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 145,22 тыс. руб.

На 2020 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 5,430 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 7029,18 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 148,66 тыс. руб.

На 2021 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 5,430 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 7419,43 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 153,06 тыс. руб.

А также, сформированы следующие годовые показатели для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твер-

дыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019 год:

- объем ТКО – 1,182 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 1103,82 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 32,99 тыс. руб.

На 2020 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 1,182 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 1154,84 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 33,77 тыс. руб.

На 2021 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 1,182 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 1173,87 тыс. руб.

- базовый уровень операционных расходов – 34,77 тыс. руб.

### ***ВЫВОДЫ***

1. Предлагается утвердить долгосрочные параметры регулирования для ГУП «Спецтранс» на долгосрочный период регулирования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Эссовского СП Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы:

- базовый уровень операционных расходов:

- 2019 год – 145,22 тыс. руб.;

- 2020 год – 148,66 тыс. руб.;

- 2021 год – 153,06 тыс. руб.

- индекс эффективности операционных расходов:

- 2019 год – 1%;

- 2020 год – 1%;

- 2021 год – 1%.

В результате предлагается утвердить следующие показатели производственной программы предприятия:

- на 2019 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 5,430 куб. м.;

- НВВ – 6715,39 тыс. руб.;

- на 2020 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 5,430 куб. м.;

- НВВ – 7029,18 тыс. руб.;

- на 2021 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 5,430 куб. м.;

- НВВ – 7419,43 тыс. руб.

2. Предлагается утвердить долгосрочные параметры регулирования для ГУП «Спецтранс» на долгосрочный период регулирования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми

коммунальными отходами для потребителей Анавгайского СП Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы:

- базовый уровень операционных расходов:
- 2019 год – 32,99 тыс. руб.;
- 2020 год – 33,77 тыс. руб.;
- 2021 год – 34,77 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов:
  - 2019 год – 1%;
  - 2020 год – 1%;
  - 2021 год – 1%.

В результате предлагается утвердить следующие показатели производственной программы предприятия:

- на 2019 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 1,182 куб. м.;
  - НВВ – 1103,82 тыс. руб.;
- на 2020 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 1,182 куб. м.;
  - НВВ – 1154,84 тыс. руб.;
- на 2021 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 1,182 куб. м.;
  - НВВ – 1173,87 тыс. руб.

Предлагается утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1211,40 руб. за 1 кубический метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1262,18 руб. за 1 кубический метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1262,18 руб. за 1 кубический метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1326,98 руб. за 1 кубический метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1326,98 руб. за 1 кубический метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1405,93 руб. за 1 кубический метр.

Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1453,68 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1514,61 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1514,61 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1592,37 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1592,37 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1687,11 руб. за 1 кубический метр.

Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Аनावгайского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, без НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 914,88 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 953,35 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 953,35 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 993,85 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 993,85 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1024,71 руб. за 1 кубический метр.

Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Аनावгайского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1097,85 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1144,02 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1144,02 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1192,62 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1192,62 руб. за 1 кубический метр;

б) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1229,65 руб. за 1 кубический метр.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ГУП «Спецтранс» на долгосрочный период регулирования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, без НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1211,40 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1262,18 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1262,18 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1326,98 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1326,98 руб. за 1 кубический метр;

б) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1405,93 руб. за 1 кубический метр.

4. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1453,68 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1514,61 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1514,61 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1592,37 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1592,37 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1687,11 руб. за 1 кубический метр.

5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, без НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 914,88 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 953,35 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 953,35 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 993,85 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 993,85 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1024,71 руб. за 1 кубический метр.

6. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 1097,85 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1144,02 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1144,02 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1192,62 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1192,62 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1229,65 руб. за 1 кубический метр.

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

#### **4. СЛУШАЛИ:**

**О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 688 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы»**

(Доклад – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления и представленных документов ГУП «Спецтранс» от 15.11.2018 № 2105 (рег. № 90/4243 от 15.11.2018), приказа руководителя Службы от 09.11.2018 № 277-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации, прогноза социально - экономического развития Российской Федерации до 2024 года Минэкономразвития Российской Федерации (далее - Прогноз).

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс». (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства камчатского края от 19.12.2016 № 738).

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

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

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления экономически обоснованных тарифов с применением метода индексации.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчетные документы, имеющиеся в деле, эксперты Службы предлагают внести изменения в расчёт статей затрат, связанных с корректировкой единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2020 годы.

## 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

**Объём твердых коммунальных отходов предложен предприятием на 2019 год в размере 515,377 тыс. куб. метров, в том числе 4 класса опасности – 1,217 тыс. куб. м., 5 класса опасности – 514,160 тыс. куб. м.**

**По результатам анализа представленных материалов объём твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) принят экспертом по предложению предприятия в размере 515,377 тыс. куб. метров.**

**Объём твердых коммунальных отходов принят исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов по Петропавловск-Камчатскому городскому округу на 2019 год.**

**На 2020 год - объём твердых коммунальных отходов принят экспертом на уровне 2019 года - 515,377 тыс. куб. метров.**

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

### **2.1.1 Операционные расходы**

Операционные расходы на 2019 год приняты в сумме 170195,00 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

**Операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 174221,81 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 103,4% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.**

### **2.1.2. Неподконтрольные расходы**

#### **2.1.2.1 Расходы по уплате налогов и сборов**

**1. Расходы по налогам и сборам, включаемым в себестоимость, приняты экспертом на 2019 год в сумме 610,00 тыс. рублей – на уплату транспортного налога.**

**На 2020 год расходы по налогам и сборам, включаемым в себестоимость, приняты экспертом на уровне 2019 года в сумме 610,00 тыс. рублей – на уплату транспортного налога.**

**2. Согласно письма ФАС России от 27.07.2018 №ВК/58887/18, в состав необходимой валовой выручки регионального оператора включены расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором. Данные расходы приняты экспертом на 2019 год в размере 597,64 тыс. руб. Расчет произведен на основании соглашения**

по предоставлению банковской гарантии от 31.07.2018 №2018/01, заключенного между ГУП «Спецтранс» (Принципал) и АКБ «Муниципальный Камчатпрофитбанк» (Гарант). Общая сумма банковской гарантии рассчитана пропорционально количеству дней и объемам, относящимся к зоне деятельности – Петропавловск-Камчатский городской округ:  $(342616,86 \text{ рублей} / 153 \text{ дня (по соглашению в 2018 году)} * 365 \text{ дней (2019 года)}) / 704,850 \text{ тыс. куб.м.} * 515,377 \text{ тыс. куб.м.} / 1000 = 597,64 \text{ тыс. руб.}$

На 2020 год, расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии приняты экспертом на уровне 2019 года, в размере 597,64 тыс. руб.

2.1.3. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к деятельности по сбору и транспортированию ТКО

Расходы по данной статье на 2019 год составят 8250,90 тыс. руб. На 2020 год расходы по данной статье приняты в размере 8250,90 тыс. руб.

2.1.4. Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО

В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019 год включена необходимая валовая выручка на захоронение ТКО в сумме 15741,05 тыс. рублей. Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО сформирована с учетом постановления Службы от 01.11.2018 № 215 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2016 № 317 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей на 2017-2019 годы».

**3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

3.1. Нормативная прибыль

Нормативная прибыль, а именно прибыль на социальное развитие принята экспертом Службы на 2019 год в сумме 1048,48 тыс. рублей на уровне утвержденного показателя на 2018 год.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для муниципальных унитарных предприятий.

**В связи с этим, расчетная предпринимательская прибыль не учитывалась экспертом из расчета НВВ при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы.**

#### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ**

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, с учетом вышеизложенных предложений, сформированы следующие показатели для корректировки единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 515,377 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 196443,89 тыс. руб.
- **уровень операционных расходов – 171402,46 тыс. руб.**

#### **На 2020 год:**

Операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 175429,28 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2020/2019 – 103,4 % согласно прогноза Минэкономразвития Российской Федерации.

#### **5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТКО РЕГИОНАЛЬНЫМ ОПЕРАТОРОМ ГУП «СПЕЦТРАНС» В ПКГО**

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере обращения с ТКО региональным оператором для потребителей ПКГО ГУП «Спецтранс» на 2018-2020 годы (см. Таблица 1).

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	% роста 2019/ 2018 году	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	% роста 2020/ 2019 году
1	НВВ (тыс. руб.)	194375,04	196443,89	101,06	200470,71	102,05
2	Объем ТКО (куб.м.)	515,377	515,377	100	515,377	100
3	Средневзвешенный единый тариф услуги РО по обращению с ТКО (руб. за 1 куб.м.)	377,15	381,17	101,06	388,98	102,05

### **ВЫВОДЫ**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы:

- базовый уровень операционных расходов:
- 2019 год – 171402,046 тыс. руб.;
- 2020 год – 175429,28 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов:
  - 2019 год – 1%;
  - 2020 год – 1%.

В результате предлагается утвердить следующие показатели производственной программы предприятия:

- на 2019 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 515,377 куб. м.;
  - НВВ – 196443,89 тыс. руб.;
- на 2020 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 515,377 куб. м.;
  - НВВ – 200470,71 тыс. руб.;

Предлагается внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 688 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1) пункты 3, 4, 5, 6 части 3 постановления изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 377,44 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 384,88 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 384,88 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 393,07 руб. за 1 кубический метр.»;

2) пункты 3, 4, 5, 6 части 4 постановления изложить в следующей редакции:

3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 452,92 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 461,85 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 461,85 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 471,68 руб. за 1 кубический метр».

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 688 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1) пункты 3, 4, 5, 6 части 3 постановления изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 377,44 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 384,88 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 384,88 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 393,07 руб. за 1 кубический метр.»;

2) пункты 3, 4, 5, 6 части 4 постановления изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 452,92 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 461,85 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 461,85 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 471,68 руб. за 1 кубический метр.»;

3) в разделе 1 приложения 1 постановления в строке 1 слова «Кашин Андрей Владимирович» заменить словами «Комаров Сергей Васильевич»;

4) раздел 3 приложения 1 постановления изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
	Мероприятия		
1.	Текущая эксплуатация объектов	2018 год	102867,90
		2019 год	106523,83
		2020 год	109044,18
2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2018 год	21157,31
		2019 год	21909,24
		2020 год	22427,61

»;

5) раздел 4 приложения 1 постановления изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	194375,04
2.	Необходимая валовая выручка	2019	196443,89
3.	Необходимая валовая выручка	2020	200470,71

»;

6) раздел 5 приложения 1 постановления изложить в следующей редакции:

«

№ 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.	Текущая эксплуатация объектов	2018	25716,98	25716,98	25716,98	25716,96
		2019	26630,95	26630,96	26630,96	26630,96
		2020	27261,04	27261,04	27261,04	27261,06
2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2018	5289,32	5289,32	5289,32	5289,35
		2019	5477,31	5477,31	5477,31	5477,31
		2020	5606,90	5606,90	5606,90	5606,91

».

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

## 5. СЛУШАЛИ:

**О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 689 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2018-2020 годы»**

(Доклад – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления и представленных документов ГУП «Спецтранс» от 14.11.2018 № 2889 (рег. № 90/4220 от 14.11.2018) и приказа руководителя Службы от 09.11.2018 № 278-ОД была произведена корректировка единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2019-2020 годы, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации, прогноза социально - экономического развития Российской Федерации до 2024 года Минэкономразвития Российской Федерации.

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс» (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства камчатского края от 19.12.2016 № 738).

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

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

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления экономически обоснованных тарифов с применением метода индексации.

## **1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ**

**Объём твердых коммунальных отходов предложен предприятием на 2019 год в размере 29,022 тыс. куб. метров, в том числе 4 класса опасности – 2,902 тыс. куб. м., 5 класса опасности – 26,120 тыс. куб. м.;**

**По результатам анализа представленных материалов и их уточнения объём твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) принят экспертами без изменений.**

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

**2.1. Расходы регионального оператора на услуги по обращению с ТКО по Вилючинскому городскому округу**

**Собственные расходы регионального оператора на 2019 год сформированы путем индексации расходов 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%, а также с учетом расходов по обслуживанию банковской гарантии в размере 33,654 тыс. руб.**

**2.2. Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами**

**Необходимая валовая выручка на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2019 год составила 17693,30 тыс. рублей, с учетом индекса потребительских цен на 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.**

**В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2019 год включены затраты на захоронение ТКО в сумме 4523,89 тыс. рублей. При расчете затрат на захоронение ТКО экспертом Службы были применены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, утвержденные постановлением Службы от 06.11.2018 № 228 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2016 № 319 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» для потребителей на 2017-2019 годы»».**

## **3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**3.1. Расчетная предпринимательская прибыль**

**В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предприниматель-**

**ская прибыль регулируемой организации не устанавливается для муниципальных унитарных предприятий.**

**В связи с этим, расчетная предпринимательская прибыль не учитывалась экспертом из расчета НВВ при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2018-2020 годы.**

#### **4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ**

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, с учетом вышеизложенных предложений, сформированы следующие показатели для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2019 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 29,022 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 23,258,67 тыс. руб.

##### **На 2020 год:**

- объем твердых коммунальных отходов – 29,022 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 23808,17 тыс. руб.

#### ***ВЫВОДЫ***

Предлагается внести изменения в единый тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Вилючинского городского округа, на 2019-2020 годы:

- на 2019 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 29,022 куб. м.;
  - НВВ – 23258,67 тыс. руб.;
- на 2020 год:
  - объем твердых коммунальных отходов – 29,022 куб. м.;
  - НВВ – 23808,17 тыс. руб.

Предлагается внести изменения в части утверждённого на 2019-2020 годы единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 778,39 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 809,36 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 809,36 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 846,44 руб. за 1 кубический метр.

А также внести изменения в части утверждённого на 2019-2020 годы единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, с НДС:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 934,06 руб. за 1 кубический метр;

2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 971,23 руб. за 1 кубический метр;

3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 971,23 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1015,72 руб. за 1 кубический метр.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 689 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1) пункты 3, 4, 5, 6 части 3 постановления изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 778,39 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 809,36 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 809,36 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 846,44 руб. за 1 кубический метр.»;

2) пункты 3, 4, 5, 6 части 4 постановления изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 934,06 руб. за 1 кубический метр;

4) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 971,23 руб. за 1 кубический метр;

5) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 971,23 руб. за 1 кубический метр;

6) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1015,72 руб. за 1 кубический метр.»;

3) в разделе 1 приложения 1 постановления в строке 1 слова «Кашин Андрей Владимирович» заменить словами «Комаров Сергей Васильевич»;

4) раздел 4 приложения 1 постановления изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	22780,12
2.	Необходимая валовая выручка	2019	23258,67
3.	Необходимая валовая выручка	2020	23808,17

».

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

## **6. СЛУШАЛИ:**

**Об утверждении тарифов на водоотведение ДП ООО «Аир» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы**

(Доклад – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ДП ООО «АИР» от 23.08.2018 № 57 (рег. № от 05.09.2018 № 90/3228) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 22.10.2018 №235-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на водоотведение ДП ООО «АИР» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 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», прика-

зом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица 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» на 2018 год, 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 2019 год 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.

## **1. 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 117,796 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 – 88,824 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 27,379 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,593 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 – 117,796 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 117,796 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 117,796 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 117,796 тыс. куб. м.

**1.3. 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.

#### ***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.

#### **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).

**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).

**1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

*- операционные расходы* на 2020 год – 9064,44 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,4% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

*- операционные расходы* на 2021 год – 9332,75 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

*- операционные расходы* на 2022 год – 9609,00 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 – 9893,42 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### **1.5. 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 установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,754 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,897 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1108,277 тыс. руб.**

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,897 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,044 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1141,526 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,044 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,195 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1175,771 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 5,195 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,351 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1211,044 тыс. руб.

### **1.6. 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.

### ***1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования***

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 479,58 тыс. руб.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 306,77 тыс. руб.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 319,65 тыс. руб.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 517,05 тыс. руб.

### ***1.8. 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.**

## **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 – 117,796 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 10437,17 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем пропущенных сточных вод – 117,796 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 10760,53 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем пропущенных сточных вод – 117,796 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11020,54 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем пропущенных сточных вод – 11273,46 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3007,18 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем пропущенных сточных вод – 117,796 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 11583,32 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 СП Быстринского муниципального района ДП ООО «АИР» (см. Таблица 1).

Таблица 1

№ п. п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2017 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Темп роста 2018/2017, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	9393,138	9666,809	102,91	10437,17	107,97
2	Объем пропущенных сточных вод (тыс.куб.м.)	113,222	113,222	100	117,92	104,15
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	83,73	87,03	103,94	89,99	103,4

#### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2019-2023 годы для ДП ООО «АИР» потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района следующие показатели:

1). Производственную программу в сфере водоотведения на 2019-2023 годы в следующих объемах:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	117,796	117,796	117,796	117,796	117,796
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	88,824	88,824	88,824	88,824	88,824
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	27,379	27,379	27,379	27,379	27,379
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593

2). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы 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:

- с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 87,03 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 89,99 руб. за 1 куб. метр;
- 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 – 92,52 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 92,52 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 94,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 94,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 96,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 96,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 99,65 руб. за 1 куб. метр.

3). Утвердить и ввести в действие на 2019 год льготный тариф 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.

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 водоотведения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	98,22 100,54 103,51 106,57 109,72	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения	-	-	Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	-
3.	Направленные на улучшение качества очистки стоков	-	-	-	-
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-	-	-	-
	Итого:		518,56		

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	10760,53
3.	Необходимая валовая выручка	2021	11020,54
4.	Необходимая валовая выручка	2022	11273,46
5.	Необходимая валовая выручка	2023	11583,32

6). Долгосрочные параметры регулирования ДП ООО «Аир» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	ДП ООО «Аир»	2019	8854,93	-	0	1,62
		2020	8854,93	1	0	1,62

		2021	8854,93	1	0	1,62
		2022	8854,93	1	0	1,62
		2023	8854,93	1	0	1,62

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ДП ООО «Аир» в сфере водоотведения в Эссовском сельском поселении Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ДП ООО «Аир» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы 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:

- с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 87,03 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 89,99 руб. за 1 куб. метр;
- 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 – 92,52 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 92,52 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 94,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 94,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 96,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 96,81 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 99,65 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие на 2019 год льготный тариф 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.

5. Компенсация выпадающих доходов ДП ООО «Аир» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в 2019 году 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» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

## **7. СЛУШАЛИ:**

**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 – Сократова В.В.)

**Сократова В.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ООО «ВЕНЕЦ» от 15.08.2018 № 101 (рег. № от 27.08.2018 № 90/3148) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 22.10.2018 №236-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на водоотведение ООО «ВЕНЕЦ» потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица 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» на 2018 год, 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, ООО «ВЕНЕЦ» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоотведения.**

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ООО «ВЕНЕЦ» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2019 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «ВЕНЕЦ» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

**1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2019 год** принят экспертом 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 (приложение 1)**

**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.

**1.3. 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 внесены изменения в отдельные статьи затрат.

#### **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 сальдо-

вой 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.

#### ***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).

*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 хозяй-

стве 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 359,52 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

- прочие административные расходы приняты в размере 397,08 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).

**1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2020 год – 10397,553 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,4% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- операционные расходы на 2021 год – 10705,3 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- операционные расходы на 2022 год – 11022,18 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 – 11348,43 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

#### **1.5. Расходы на электрическую энергию**

- расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 1003,25 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 178,20 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода

электроэнергии в размере 1,26 кВт.ч/куб.м на объем принятых сточных вод 138,087 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 установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,754 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,897 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2020 год приняты экспертом в сумме 1031,87 тыс. руб.*

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,897 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,044 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 1062,83 тыс. руб.*

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,044 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,195 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1094,71 тыс. руб.*

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 5,195 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,351 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 1127,55 тыс. руб.*

#### **1.6. Неподконтрольные расходы**

- *неподконтрольные расходы* приняты на 2019 год в сумме 465,92 тыс. руб. по предложению 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.;

- 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.

#### **1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования**

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 398,58 тыс. руб.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 254,76 тыс. руб.
- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 265,69 тыс. руб.
- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 277,89 тыс. руб.

### **1.8. 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.**

## **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 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 – 11915,41 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 12174,60 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 138,09 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 12456,28 тыс. руб.

на 2023 год:

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

- необходимая валовая выручка – 12727,17 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» (см. Таблица 1).

Таблица 1

№ п. п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2017 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Темп роста 2018/2017, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	11319,00	11551,16	102,05	11564,03	100,11
2	Объем отпущенной воды (тыс.куб.м.)	142,30	142,30	100	138,09	97,04
3	Тариф на холодное водоснабжение (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	80,18	82,17	12,48	85,32	103,83

#### Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2019-2023 годы для ООО «ВЕНЕЦ» потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района следующие показатели:

1). Производственную программу в сфере водоотведения на 2019-2023 годы в следующих объемах:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	138,087	138,087	138,087	138,087	138,087
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	98,35	98,35	98,35	98,35	98,35
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	35,16	35,16	35,16	35,16	35,16
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577

2). Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение ООО «Венец» (ООО «Венец» не является плательщиком НДС) для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 82,17 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 85,32 руб. за 1 куб. метр;
- 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 – 87,26 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 87,26 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 89,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 89,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 91,34 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 91,34 руб. за 1 куб. метр;
- **с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 93,00 руб. за 1 куб. метр.**

3). Утвердить и ввести в действие на 2019 год льготный тариф 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.

4). Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса:

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоснабжения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	380,51 389,51 401,03 412,90 425,12	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	-	-	Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	-
3.	Направленные на улучшение качества питьевой воды	-	-	-	-

4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-	-	-	-
	Итого:		2009,07		

5). Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения:

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	11564,03
2.	Необходимая валовая выручка	2020	11915,41
3.	Необходимая валовая выручка	2021	12174,60
4.	Необходимая валовая выручка	2022	12456,28
5.	Необходимая валовая выручка	2023	12727,17

6). Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Венец» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального район на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/куб. м
1.	ООО «Венец»	2019	10157,21	-	0	2,11	1,26
		2020	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2021	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2022	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2023	10157,21	1	0	2,11	1,26

## **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Венец» в сфере холодного водоснабжения в Эссовском и Анавгайском сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Венец» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

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:

- с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 82,17 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 85,32 руб. за 1 куб. метр;
- 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 – 87,26 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 87,26 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 89,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 89,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 91,34 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 91,34 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 93,00 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие на 2019 год льготный тариф 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.

5. Утвердить и ввести в действие на 2019 год льготный тариф 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.

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

района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в 2019 году 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» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

## **8. СЛУШАЛИ:**

**Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского района, на 2019 -2023 годы**

(Доклад – Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края по инициативе органа регулирования приказом руководителя Службы от 14.05.2018 года № 99-ОД было открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2019-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано Администрацией Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района по концессионному соглашению от 16.06.2015 года в пользование ООО «Стимул».

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района выполнена 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», 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 учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2017 года несут уполномоченные лица ООО «Стимул».

**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

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 2019-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

**1. Отпуск тепловой энергии (приложение 4.1), поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2019 год** принимается экспертом в размере 13,610 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды – 0 тыс. Гкал. Потери тепловой энергии в сети (нормативные) – 1,529 тыс. Гкал (11,2% к отпуску тепловой энергии в сеть, согласно приказа МинЖКХ и энергетики Камчатского края от 03.09.2018 № 580). *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2019 год составит 12,081 тыс. Гкал (*Прил. 4.1.*), в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 7,574 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 4,507 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2019 год по предложению ООО «Стимул» в размере 12,081 тыс. Гкал (*Прил. 4.3.*), в том числе *населению* 8,130 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 4,878 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 3,252 тыс. Гкал.

Полезный отпуск снизился по отношению к утвержденным показателям 2018 года на 1,2% в результате установления приборов учета у потребителей по факту 2017 года.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2020-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2019 года.

Согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,7%, в 2019 – 104,6%, в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 104,0%; в 2022 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 104,1%, в 2019 – 104,3%, в 2020 году – 104,2%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,4%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,1%, в 2019 – 103,7%, в 2020 году – 103,7%; в 2021 году – 103,8%; в 2022 году – 103,9%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы:

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепловая энергия	Эл/энергия	ВС и ВО
-----	-----	-------	-----------	------------------	------------	---------

<b>2019</b>	К июлю 1,4%	104,3	101,9	105,9	К июлю 3,0%	104,5
<b>2020</b>	К июлю 1,4%	104,1	100,4	104,2	К июлю 3,0%	104,0
<b>2021</b>	К июлю 1,4%	104,0	100,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
<b>2022</b>	К июлю 1,4%	104,2	101,6	104,0	К июлю 3,0%	104,0
<b>2023</b>	К июлю 1,4%	104,3	102,4	103,9	К июлю 3,0%	104,0

**2. Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1)** регулируемой организации определен органом регулирования для ООО «Стимул» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (**2019 год**) составит 31 114,02 тыс. руб., в том числе:

**2.1 Расходы на приобретение сырья и материалов** – заявлено 1 163 тыс.руб., принято экспертами Службы 2 156 тыс.руб., дополнительно учтено 993,30 тыс.руб., в том числе:

- *запчасти и материалы на ТО* – приняты в размере 2 156 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7 %;

**2.2. Расходы на ремонт основных средств** - заявлено 2 434 тыс.руб., принято экспертами Службы 2 658 тыс.руб. согласно предоставленного ООО «Стимул» плана ремонтов на 2019 год, согласованного с Администрацией Соболевого сельского поселения. Дополнительно учтено 224 тыс.руб.

**2.3 Расходы на оплату труда** – заявлено 26 550 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 23 479 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчёт тарифа на 2019 год численность– **31 чел.**, на уровне фактически сложившейся в 2017 году, согласно представленных форм статистической отчетности П-4 за соответствующий период и расчета ООО «Стимул».

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год принимается экспертами Службы в расчет в размере 10 303 руб. согласно отраслевого тарифного соглашения в сфере жилищно-коммунального комплекса на период 2017-2019 годы.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2019 году определена относительно фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2017 года, с учетом роста потребительских цен Минэкономразвития РФ 2019/2018 – 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7% и составит 63 115 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2017 год в 2019 году составит 107,4%.

Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2019 год в размере **938 тыс. руб.**, на уровне предложения предприятия.

В результате произведённых расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2019 год в сумме **23 479 тыс. руб.**, отклонено 8 487 тыс. руб.;

**2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.** Данные расходы приняты экспертами Службы в сумме 982 тыс. руб., дополнительно учтено 701 тыс. руб., в том числе:

- *обеспечение промышленной безопасности* приняты в размере 270 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *доставка материально-технического снабжения* - приняты в размере 339 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *Разработка материалов по обоснованию нормативов удельных расходов топлива для котельных (НУР и потери)* - приняты в размере 157 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

**2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.** Данные расходы приняты экспертами Службы в сумме 1 724 тыс. руб., дополнительно учтено 896 тыс. руб., в том числе:

- *канцелярские услуги* – приняты в размере 79 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *консультационные услуги* - приняты в размере 90 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *почтово-телеграфные расходы* - приняты в размере 26 тыс.руб. на уровне предложения предприятия;

- *расходы на обеспечение пожарной безопасности* - приняты в размере 252 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *расходы на услуги связи* - приняты в размере 340 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

- *проезд в отпуск* – принят на уровне предложения предприятия в размере 938 тыс.руб.

**2.6. Расходы на служебные командировки** – заявлено предприятием в размере 90 тыс.руб. Приняты в размере 77 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%. Отклонено 13 тыс.руб.

**2.7. Расходы на обучение персонала** – заявлено предприятием 0 тыс.руб. Принято в размере 21 тыс.руб. на уровне фактических показателей с примене-

нием индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%. Дополнительно учтено 21 тыс.руб.

**2.8 Услуги банка** - приняты в размере 17 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%. Дополнительно учтено 17 тыс.руб.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования** согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020 – 2024 годов (далее – ПСЭР):

- **Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период (приложение 5.2) регулирования 2019-2023 годы** составят:

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА				
			Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>31 114</b>	<b>31 850</b>	<b>32 801</b>	<b>33 780</b>	<b>34 788</b>

**3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 4.3) на 2019 год** заявлены в размере 10 305 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 12 343 тыс.руб., дополнительно учтено 2 038 тыс.руб., в том числе:

**3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** – принято экспертами в размере 2 тыс.руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – **0,4 тыс.руб.** (в пределах допустимых выбросов на уровне фактических показателей 2017 года).

- водный налог - приняты в размере 2 тыс.руб. на уровне фактических показателей с применением индекса цен потребительских цен согласно ПСЭР 2019/2018 в размере 104,6% и 2018/2017 в размере 102,7%;

3.2 *Отчисления на социальные нужды* – заявлены на уровне 8 966 тыс.руб., принято – 7 091 тыс.руб. Отклонено – 1 875 тыс.руб. отчисления на социальные нужды сформированы с учётом фактического процента отчислений за 2017 год на уровне 30,2% от объема принятых средств на фонд оплаты труда.

3.3 *Расходы по сомнительным долгам* – определены экспертом 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, и составили 628 тыс.руб. дополнительно учтено – 8 тыс.руб.

3.4 *Амортизация* – сумма амортизационных отчислений принята на уровне факта 2017 года в размере 416 тыс.руб. Отклонено – 0 тыс.руб.

3.5 *Расходы на иные услуги* (расходы на создание резервного запаса топлива) – принято в размере 3 617 тыс.руб. Создание запасов резервного топлива (дизельное топливо) принимается согласно приказа МинЖКХ от 27.04.2018 № 277 на случай аварийной ситуации в Соболевском сельском поселении (прорыв газопровода). Организацией ООО «Стимул» предоставлен договор на закупку дизельного топлива № 55469 от 22.11.2018, а также акты установки газодизельных горелок на источниках тепловой энергии. Ввиду отсутствия в представленном договоре цены 1 тонны дизельного топлива, было принято решение плановые объемы по созданию резервного запаса топлива учесть по аналогичной цене 97 500 руб. с НДС (ООО «Стимул» не является плательщиком НДС) за 1 тонну дизельного топлива, закупаемого в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района.

3.6 *Налог на прибыль* – заявлено 676 тыс.руб., принят экспертами в размере 589,00 тыс.руб. согласно требований норм Налогового законодательства. ООО «Стимул» находится на упрощенной системе налогообложения, и уплачивает 1% с доходов организации. Отклонено 87 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на последующие периоды регулирования проиндексированы в соответствии с ПСЭР и составят:

N п.п.	Наименование расхода	2019		2020	2021	2022	2023	
		Прогноз по данным регулируемой организации		Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой
		Утверждено Службой	Утверждено Службой					
1	2	3	4	5	6	7	8	
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:	44	2	0	0	0	0	
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	-	0,4	0	0	0	0	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	44	-	-	-	-	-	
1.4.3.	иные расходы	-	2	-	-	-	-	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	8 966	7 091	7 376	7 673	7 982	8 303	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	619	628	652	678	704	732	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	416	-	-	-	-	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-	-	-	
1.9.	Другие обоснованные расходы (расходы на создание резервного запаса топлива)	-	3 617	3 776	943	116	297	
	<b>ИТОГО</b>	<b>9 629</b>	<b>11 754</b>	<b>11 805</b>	<b>12 294</b>	<b>12 803</b>	<b>13 333</b>	
2.	Налог на прибыль	676	589	655	678	702	726	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	
4.	Итого неподконтрольных расходов	10 305	12 343	12 460	12 971	13 504	14 059	

#### ***4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4):***

***4.1. Расходы на топливо (газ природный) (приложение 4.4, 4.5)-*** Экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными ООО «Стимул» в размере 164,21 кг.у.т./Гкал (в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 31.08.2018 № 570 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Стимул» на 2019 год»).

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере – 2 234,90 тыс. тут.

По расчетам специалистов ООО «Стимул» планируемые затраты на закупку газа природного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2019 год, составят 19 082 тыс. руб.

Цена 1 тыс.м.куб. газа природного принята экспертами Службы на 2019 год согласно постановлению Службы от 13.09.18 № 171 «Об утверждении розничной цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» населению Соболевского муниципального района Камчатского края для бытовых нужд» и составила 9 537 руб./тыс.м.куб. с НДС на 1 полугодие 2019 года, и на 2 полугодие 2019 года с учетом индекса по ПСЭР на газ природный 9 671 руб./ тыс.м.куб. с НДС.

Исходя из вышесказанного, расходы на топливо на 2019 год приняты экспертами в размере 18 977 тыс.руб. Всего отклонено по статье «Расходы на топливо» с учетом принятого отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) – 102 тыс.руб..

#### ***4.2 Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) (табл. 4.7.)***

По результатам анализа расходов по данной статье экспертами принят объем покупаемой электрической энергии, в соответствии с представленным расчетом объема электрической энергии, затраченной на производство и передачу тепловой энергии за 2017 год в размере 341,436 тыс. кВтч. В результате затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 1 919 тыс. руб., отклонено 390 тыс. руб.

Расходы на ресурсы в последующие периоды регулирования проиндексированы в соответствии с ПСЭР и составят:

N п/п	Наименование ресурса	2019		2020	2021	2022	2023
		Прогноз по данным регулируемой орга- низации	Утверждено Служ- бой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой
		ВСЕГО	ВСЕГО				
1	2	10					
1	Расходы на топливо	19 079	18 977	19 830	20 612	21 425	22 272
2	Расходы на электрическую энергию	2 310	1 919	1 995	2 073	2 154	2 239
3	Расходы на тепловую энергию	0	0				
4	Расходы на холодную воду	0	0	0	0	0	0
5	Расходы на теплоноситель	0	0				
6	ИТОГО	21 389	20 896,39	21 825	22 685	23 580	24 511

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

**1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2019 году.**

На 2019-2023 годы прибыль не утверждается по причине отсутствия коллективного договора, а также отсутствия утвержденной инвестиционной программы по предприятию ООО «Стимул», соответственно отсутствие источников финансирования на капитальные вложения.

**2. Налог на прибыль** - По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 589,00 тыс. руб., отклонено 87 тыс. руб. Расчеты произведены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для ООО «Стимул» представлен ниже:

N п.п.	Наименование расхода	2018	2019			отклонение
		Утвержде- но Службой	Утвержде- но Службой	тыс.руб.		%
				ВСЕГО		
1	2					
1	Операционные (подконтрольные) расходы	29 689	31 114	1 425	5%	
2	Неподконтрольные расходы	8 785	12 343	3 558	29%	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	20 625	20 896	272	1%	
4	Прибыль	33		33	#ДЕЛ/0!	
5	Прибыль на УСН			-	#ДЕЛ/0!	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	- 1 019		1 019	#ДЕЛ/0!	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		- 4 100	- 4 100	100%	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-		-	#ДЕЛ/0!	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-	-	#ДЕЛ/0!	

10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-		-	#ДЕЛ/0!
11	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>58 113</b>	<b>60 253</b>	<b>2 141</b>	<b>4%</b>
11.1	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	58 113	60 253,40	2 141	4%
11.2	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство теплоносителя	-	-	-	#ДЕЛ/0!
12	<b>Товарная выручка</b>			-	#ДЕЛ/0!

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 «- 5001,94 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 и его остаток к снятию на 2019 год в размере «-2037,44» тыс.руб., в 2019 году предлагается изъять по факту корректировки НВВ 2017 года в размере «-4 100 тыс.руб.», в последующие периоды в следующих размерах 2020 – «-980 тыс.руб.», 2021 – «-980 тыс.руб.», 2022 – «-980 тыс.руб.». Итого к снятию с учетом анализа хозяйственной деятельности за 2016 и 2017 году подлежат изъятию из необходимой валовой выручке в размере «-7039,38 тыс.руб.».

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, (22)$$

Таблица 1

№ п.п.	Наименование расхода	2017 утверждено	2017 факт РСО	2017 уточнен Служба	Разница	примечание
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	461		453,56	-7,443	операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э
2	Расходы на ремонт основных средств	2218		2180,56	-37,438	
3	Расходы на оплату труда	25249		24818,05	-430,949	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	131		128,79	-2,211	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	779		765,26	-13,740	
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0		0,00	0,000	
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			0,00	0,000	

	охраны					
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			0,00	0,000	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0		0,00	0,000	
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			0,00	0,000	
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	580		570,35	-9,647	
6	Расходы на служебные командировки	81		79,17	-1,835	
7	Расходы на обучение персонала			0,00	0,000	
8	Лизинговый платеж				0,000	
9	Арендная плата				0,000	
10	Другие расходы, в том числе:				0,000	
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>28919</b>		<b>28425,38</b>	<b>-493,615</b>	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				0,000	
1.2.	Арендная плата				0,000	
1.3.	Концессионная плата				0,000	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	55,925		0,37556	-55,550	
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	0,000		<b>0,37556</b>	0,376	по декларации за 2017 год
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	55,925			-55,925	не представлено обоснование
1.4.3.	иные расходы	0,000			0,000	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7225,000		4 655	-2570,359	представлен расчет по страховым взносам 2017
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	513,940		0	-513,940	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	359,900		416,214	56,314	ведомость амортизации 2017 года
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,000			0,000	
	<b>ИТОГО</b>	<b>8154,765</b>		<b>5071,23</b>	<b>-3083,534</b>	

2.	Налог (упрощ. система налогообложения)	566,415		547,3012123	-19,114	налоговая декларация по уплате налога на прибыль за 2017
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,000	
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>8721,180</b>		<b>5618,531972</b>	<b>-3102,648</b>	
1	Расходы на топливо	16485,44		13658,002	-2827,440	согласно реестра счет-фактур 2017 год
2	Расходы на электрическую энергию	1775,36		1601,78364	-173,576	согласно реестра счет-фактур 2017 год
3	Расходы на тепловую энергию				0,000	
4	Расходы на холодную воду				0,000	
5	Расходы на теплоноситель				0,000	
6	<b>ИТОГО РЕСУРСЫ</b>	<b>18260,80</b>		<b>15259,78564</b>	<b>-3001,016</b>	
	<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>55900,981</b>	<b>0</b>	<b>49303,70254</b>	<b>-6597,279</b>	

полезный отпуск	12,229	11,88		
необходимая валовая выручка	55900,981	49303,70254	11599,215	
тариф	4571,181734	4150,143311		-6597,279
Товарная выручка	55900,98142	54305,639		1595,342425
избыточно полученные средства за 2017 год			-5001,94	
избыточно полученные средства за 2016 год (остаток к снятию)			-2037,44	

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Стимул» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

**Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2019 год (приложение 5.9)** в сумме – 60 253 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2019 в сумме 31 916 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2019 в сумме 28 337 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 61 757 тыс.руб. (рост к 2019 году 102,5%), в 2021 году – 63 911 тыс.руб. . (рост к 2020 году 103,5%), в 2022 году – 66 143 тыс.руб.(рост к 2021 году 103,5%), в 2023 году – 69 435 тыс.руб. (рост к 2022 году 104,9%)

**Объем полезного отпуска тепловой энергии** на 2019 год в размере – 12,081 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 7,574 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 4,507 тыс. Гкал.

**Объем полезного отпуска на 2020-2023 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 – **4 987,45 руб./Гкал** (без НДС) (рост 100,9% по отношению к 2018 году):

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 4 916,21 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2018 г. – 100%)

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 5 107,17 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2019 г. – 103,9%)

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

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 5 107,17 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 5 119,81 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 100,3%)

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 5 119,81 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 5 576,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 108,9%)

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

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 5 576,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 5 304,13 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 95,11%)

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

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 5 304,13 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 6 492,37 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 122,4%)

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Стимул», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составят:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 31 114,02 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2020, 2020, 2021, 2022, 2023 году - 1% соответственно;

**ООО «Стимул»** с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлены в установленные законом сроки. Письмом от 29.11.2018 № 163 выразили согласие с проектом и рассмотрение вопросов без участия представителей предприятия.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Стимул» (далее – ООО «Стимул» не является плательщиком НДС), устанавливаемые на 2019 – 2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Соболевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

4. Компенсация выпадающих доходов ООО «Стимул» от разницы между экономически обоснованными тарифами и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Соболевского сельского поселения Соболевского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в 2019 – 2023 году 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 тарифам».

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

#### **9. СЛУШАЛИ:**

**О внесении изменений в приложения 2, 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 №**

**439 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2017-2019 годы»**

(Доклад – Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.05.2018 г. № 138-ОД по инициативе Службы было открыто дело № 153/ТЭ, ТН, ГВС-2019 о пересмотре тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2017-2019 годы с целью корректировки тарифов, установленных на 2019 год (исх. рег.№ 90.01-07/1131 от 17.05.2018 г.).

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям с. Коряки и пос. Зеленый Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 год выполнена 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», 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.

ООО «КорякТеплоСнаб» является плательщиком НДС (на основании письма ИФНС России по г. Петропавловску-Камчатскому от 27.01.2016 г. № 10-31/01015).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «КорякТеплоСнаб» от 26.04.2018 г. исх. № б/н (рег. номер Службы от 03.05.2018 г. № 90/1726), дополнительно представленные документы по запросу Службы вх. от 18.06.2018 № 90/2310, № 90/4408 от 26.11.2018 и № 90/4444 от 28.11.2018 для формирования тарифной заявки на 2019 год, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2017 года несут уполномоченные лица ООО «КорякТеплоСнаб».

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ТСО и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2019 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО с применением метода индексации установленных тарифов.

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

указаниях, и включала согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, следующие показатели:

а) отклонение объема полезного отпуска тепловой энергии в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов;

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 расходов на приобретение энергетических ресурсов, связанное с учетом изменения объема отпуска тепловой энергии и актуальных индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

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

## **ГЛАВА 1. ТАРИФ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

### ***1. Показатели производственной программы.***

Экспертом приняты к расчету тарифа показатели производственной программы на уровне предложенных показателей от организации ООО «КорякТеплоСнаб» на 2019 год.

***Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2019 год*** принимается экспертом в размере 24,424 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды – 0 тыс. Гкал (отклонены от заявленных объемов хозяйственных нужд по причине отсутствия подтверждающих документов о наличии вышеуказанных объемов потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды). Потери тепловой энергии в сети – 6,195 тыс. Гкал, на уровне показателей производственной программы ТСО на 2015 год, *отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2019 год составит 18,116 тыс. Гкал (*Прил. 4.1.*), в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 11,393 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 6,723 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2019 год предлагается экспертом в размере 18,116 тыс. Гкал (*Прил. 4.3.*), в том числе *населению* 15,403 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 9,242 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 6,161 тыс. Гкал.

***Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования*** производится в соответствии с уточненными индексами прогноза социально-экономического развития Российской Федера-

ции от 01.10.2018 на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годы (далее – ПСЭР):

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,7%, в 2019 – 104,6%, в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 104,0%; в 2022 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 104,1%, в 2019 – 104,3%, в 2020 году – 104,2%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,4%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,1%, в 2019 – 103,7%, в 2020 году – 103,7%; в 2021 году – 103,8%; в 2022 году – 103,9%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы:

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепловая энергия	Эл/энергия	ВС и ВО
<b>2018</b>	К июлю 3,4%	109,8	122,1	103,9	К июлю 3,0%	103,9
<b>2019</b>	К июлю 1,4%	104,3	101,9	105,9	К июлю 3,0%	104,5
<b>2020</b>	К июлю 1,4%	104,1	100,4	104,2	К июлю 3,0%	104,0
<b>2021</b>	К июлю 1,4%	104,0	100,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
<b>2022</b>	К июлю 1,4%	104,2	101,6	104,0	К июлю 3,0%	104,0

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования (Прил. 5.2.)** откорректирован с применением индекса потребительских цен.

**Операционные (подконтрольные) расходы (Прил. 5.1)** были скорректированы на 2019 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 10) и составят: в 2017 году – 54 573 тыс.руб., в 2018 году – 56 025,80 тыс. руб., в 2019 году – 58 016,96 тыс. руб.

**Реестр неподконтрольных расходов (Прил. 5.3.)** были скорректированы на 2019 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) в 2017 году – 33 123 тыс.руб., в 2018 году – 11 092 тыс. руб., в 2019 – 10 671 тыс. руб., проиндексированы в соответствии с ПСЭР, в том числе:

- *арендная плата в 2017 году* – 4 380 тыс. руб., в 2018 году – 4 362 тыс., в 2019 году – 4 362 руб., расходы по арендной плате приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075, на основании расчета собственника имущества амортизации и налогов на имущество, в 2019 году расходы приняты на уровне утвержденных показателей 2018 года.

Заявлено на 2019 год по статье арендная плата на 2019 год 20 707 тыс.руб. Отклонено 37 163,2 тыс.руб. как экономически необоснованные.

- *расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей*, в 2017 году – 7 625 тыс.руб., 2018 – 5 155 тыс. руб., в 2019 году – 5 154,65 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в 2017 году

– 342 тыс.руб., в 2018 году – 355 тыс. руб., в 2019 году – 355 тыс. руб. (приняты от утвержденных показателей 2018 года). Заявлено на 2019 год по статье 369 тыс.руб., отклонено 14 тыс.руб.

- расходы на уплату налогов в 2017 году – 43 тыс.руб., 2018 году – 0 тыс. руб. (в том числе налог на имущество – 0 тыс.руб., транспортный налог – 0 тыс. руб., иные налоги – 0 тыс.руб.), в 2019 г. – 0 тыс.руб. (ввиду отсутствия в собственности какого-либо имущества, а также отсутствия обоснований по уплате налогов). Заявлено на 2019 год по статье «расходы на уплату налогов» 0 тыс.руб.

- иные расходы в 2017 году – 6 693 тыс.руб., в 2018 году (в том числе по договорам аренды транспортных средств, относимых на теплоснабжение) – 4 800 тыс. руб., в 2019 – 4 800 тыс. руб., приняты на уровне утвержденных показателей ООО «КорякТеплоСнаб» на 2018 год. Заявлено на 2019 год по статье 5 824 тыс.руб. отклонено 1 024 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- отчисления на социальные нужды в 2017 году – 12 977 тыс.руб., в 2018 – 380 тыс. руб., в 2019 году – 13 797 тыс. руб., в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ, приняты на уровне предложения предприятия. Заявлено на 2019 год по данной статье 77 тыс.руб. Принято к учету 77 тыс.руб.

- амортизация основных средств и нематериальных активов в 2017 году – 71 тыс.руб., в 2018 году – 20 тыс. руб., в 2019 – 20 тыс. руб., приняты экспертом в соответствии с фактическими показателями 2017 года, представлена ведомость амортизационных отчислений. Заявлено на 2019 год по данной статье 34 тыс.руб., отклонено 14 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- внереализационные расходы, в 2017 году – 1 118 тыс.руб., в 2018 году – 1 176 тыс. руб., в 2019 году – 1 079 тыс. руб., в том числе:

- расходы по сомнительным долгам в 2017 году – 848 тыс.руб., в 2018 году - 1030 тыс. руб., в 2019 году – 1037 тыс. руб., расходы приняты в объеме 2% НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, согласно п.47 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»). Заявлено на 2019 год по данной статье 7 431 тыс.руб., отклонено 6 394 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- расходы на госпошлину в 2017 году – 112 тыс.руб., 2018 год – 105 тыс. руб., на 2019 год – 0 тыс. руб. Заявлено на 2019 год по данной статье 588 тыс.руб., отклонено 588 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- расходы на услуги банков в 2017 году – 158 тыс.руб., в 2018 году – 41 тыс. руб., в 2019 году – 42 тыс. руб., приняты на уровне предложения организации. Заявлено на 2019 год по данной статье 21 тыс.руб., учтено 21 тыс.руб.

Динамика изменения неподконтрольных расходов представлена в следующей таблице:



№ п. п.	Наименование расхода	2017		2018		2019			динамика изменения расходов	
		Факт 2017 г.	утверждено Служба	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2018 г.	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	План на 2019 г.	Утверждено Служба 2019	2018/2017	2019/2018
1	2			5	6	7	8	9	10	11
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности									
1.2	Арендная плата	19 200	4 380		4 362		20 707	4 362	99,59%	100,00%
1.3	Концессионная плата								#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 400	7 078		5 155		6 193	5154,654	72,82%	100,00%
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	0	342		355		369	355	103,70%	100,00%
1.4.2	расходы на обязательное страхование								#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
1.4.3	налог на имущество	0	9		0		0		0,00%	#ДЕЛ/0!
1.4.4	транспортный налог	0	14		0		0		0,00%	#ДЕЛ/0!
1.4.5	прочие налоги	0	20		0		0		0,00%	#ДЕЛ/0!

1.4.6	иные расходы (аренда транспорта)	5 400	6 693		4 800		5 824	4 800	71,71%	100,00%
1.5	Отчисления на социальные нужды	71	12 977		380		77	77	2,93%	20,19%
1.6	Расходы по сомнительным долгам	6 890	848		1 030		7 431	1 037	121,53%	100,60%
1.7	Расходы на услуги банков	19	158		41		21	21	25,62%	51,70%
1.8	Другие расходы (госпошлина, нормативный запас топлива)	546	7 610		105		588	0	1,38%	0,00%
1.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	32	71		20		34	20	27,94%	100,00%
1.11	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0		0		0	0	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	<b>ИТОГО</b>	<b>32 158</b>	<b>33 123</b>	<b>0</b>	<b>11 092</b>	<b>0</b>	<b>35 051</b>	<b>10 671</b>	<b>33,49%</b>	<b>96,20%</b>
2	Налог на прибыль	0	0		0		0	0	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования								#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>32 158</b>	<b>33 123</b>		<b>11 092</b>		<b>35 051</b>	<b>10 671</b>	<b>33,49%</b>	<b>96,20%</b>

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды** (Прил. 5.4.) в 2017 году – 50 953 тыс.руб., в 2018 – 59 283 тыс. руб., в 2019 году – 71 447 тыс. руб., проиндексированы в соответствии с ПСЭР по видам ресурсов, в том числе:

- *Расходы на топливо* в 2017 году – 45 818 тыс.руб., в 2018 году – 53 907 тыс. руб., в 2019 году – 67 582 тыс. руб. Норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом – 255,60 кг.тут/Гкал (утвержден приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 607 «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую котельными ООО «КорякТеплоСнаб» на 2016 год»). Переводной коэффициент - 0,600 (уголь) принят экспертом на уровне предоставленных показателей в договорах на поставку топлива на 2019 год от 26.11.2018 №01/19 с ООО «Верес». Цена 1 тонны угля с учетом переходящих остатков от фактически сложившихся цен поставки 2017 года, с применением индекса согласно ПСЭР на 2019 год по транспортировке угля до котельных 2019/2018 в размере 103,7%. По итогу проведения расчетов цена угля на 1 и 2 полугодия 2019 года составила 7 006 руб./тнт (без НДС), с учетом транспортировки угля от «Морпорт» до котельных (цена транспортировки проиндексирована в соответствии с ПСЭР на 2019 год).

- *Расходы на электрическую энергию* в 2017 году – 3 088 тыс.руб., в 2018 – 3 280 тыс. руб., в 2019 году – 3 616 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем покупной энергии – 0,772 млн. кВт/ч. (на уровне утвержденных показателей 2018 года).

Заявлено на 2019 год по статье «расходы на топливо» 67 582 тыс.руб., отклонено 14 563 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы на холодную воду* в 2017 году – 475 тыс.руб., в 2018 – 475 тыс. руб., в 2019 году – 249 тыс. руб. Объем покупной холодной воды в 2017 году – 11, 831 тыс. куб. м., в 2018 году – 11,831 тыс. куб. м., в 2019 году – 11,831 тыс. куб. м. Заявлено на 2019 год по статье 557 тыс.руб., отклонено 308 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *расходы на теплоноситель* – в 2017 году – 1 572 тыс. руб., в 2018 году – 1 621 тыс.руб., в 2019 году – 0 тыс.руб. Заявлено на 2019 год по статье 1 671 тыс.руб., отклонено 1 671 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Динамика изменения расходов представлена ниже:

Наименование	2017		2018		2019			динамика изменения расходов	
	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	Утверждено Служба	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2018 г.	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	План на 2019 г.	Утверждено Служба 2019	2018/2017	2019/2018
2			5	6	7	8	9	10	11
Расходы на топливо	50 079	45 818		53 907		82 145	67 582	117,65%	125,37%
Расходы на электрическую энергию	2 307	3 088		3 280		3 088	3 616	106,22%	110,24%
Расходы на тепловую энергию								#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Расходы на холодную воду	171	475		475		557	249	100,00%	52,48%
Расходы на теплоноситель	513	1 572		1 621		1 671	0	103,13%	0,00%
<b>ИТОГО</b>	53 070	50 953		59 283		87 461	71 447	116,35%	120,52%

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

*Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль)*, на 2017 год – 0 тыс.руб., в 2018 – 0 тыс.руб., в 2019 году – 0 тыс.руб., в том числе:

1.1 - расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в размере 0 тыс.руб., по причине отсутствия на предприятии коллективного договора, а также подтверждения вышеуказанных выплат работникам предприятия;

1.2 Расходы на капитальные вложения (инвестиции) – в 2017 году - 0 тыс.руб., в 2018 – 0 тыс.руб., в 2019 году – 0 тыс.руб., по причине отсутствия у предприятия ООО «КорякТеплоСнаб» утвержденной инвестиционной программы.

*Налог на прибыль* в 2017 году – 0 тыс. руб., в 2018 – 0 тыс.руб., в 2019 – 0 тыс. руб. Налог рассчитан в соответствии с требованиями действующего Налогового законодательства РФ.

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

Сравнительный анализ представлен в таблице 1:

Таблица 1

№ п. п.	Наименование расхода	2017	2018	План на 2019			отклонение от предыдущего периода регулирования	
		Утверждено Службой 2017	Утверждено Службой на 2018	факт в году i1 по данным регулируемой организации	План на 2019г.	Утверждено Служба 2019	тыс.руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	54 573	56 026		71 147	58 016,96	1 991,16	3,43%
2	Неподконтрольные расходы	33 123	11 092		35 051	10 671	-421,73	-3,95%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	50 953	59 283		87 461	71 447,26	12 164,31	17,03%
4	Прибыль	0					0,00	
5	Предпринимательская прибыль	0					0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0					0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-5524		0	-13524,43	-8 000,00	59,15%
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы						0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	138 648	120 877		193 659	126 610,36	5 733,74	4,53%
	на производство тепловой энергии	137 076	119 255,61		191 988,20	126 610,36	7 354,75	5,81%
	на производство теплоносителя	1 572	1 621		1 671	0	-1 621,01	



**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 (формула 22) Методических указаний в 2017 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере «- 24 021,23 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2017 год. Учитывая тот факт, что в результате анализа 2016 года был сформирован избыточно полученный доход у предприятия в размере (-) 11 048 тыс. руб. Экспертами было принято решение снять в 2018 году – (-) 5 524 тыс.руб., в 2019 году – (-) 5 524 тыс.руб. Соответственно, при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2019 год принято решение окончательно снять избыточно полученный доход за 2016 год в размере (-) 5 524 тыс.руб и частично снять сумму сложившегося избыточно полученного дохода за 2017 год в размере (-) 8000 тыс.руб. итого сумма к снятию в 2019 году составит (-) 13 524,43 тыс.руб. По факту избыточно полученного дохода за 2017 год, экспертами принято решение изъять сумму денежных средств в размере (-) 16 021,23 тыс.руб. в следующем долгосрочном периоде 2020 -2024 годы.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.) (формула 22)}$$

Расчет отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год представлен в таблице 4:

Таблица 2

Наименование расхода	Утверждено Службой на 2017 г.	Факт Служба на 2017 г.	отклонение плана от факта 2017	примечание Службы
Расходы на приобретение сырья и материалов (в т.ч. ремонт хоз. способом)	3 870,83	3 870,83	0,00	
Расходы на оплату труда	44 463,92	44 463,92	0,00	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 430,34	1 430,34	0,00	
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 222,45	4 222,45	0,00	
Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00	
Расходы на оплату вневедомственной охраны		0,00	0,00	
Расходы на оплату коммунальных услуг		0,00	0,00	
Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		0,00	0,00	
Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организаци-		0,00	0,00	

ей				
Расходы на оплату других работ и услуг		0,00		0,00
Расходы на служебные командировки	0,00	0,00		0,00
Расходы на обучение персонала	0,00	0,00		0,00
Лизинговый платеж		0,00		0,00
Арендная плата (офис)	585,00	585,00		0,00
Другие расходы, в том числе:				0,00
<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>54 572,53</b>	<b>54 572,53</b>		<b>0,00</b>
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				0,00
Арендная плата	4 380,00	4 380,00		0,00
Концессионная плата				0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 078,34	5 400,00		-1 678,34
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	342,00	0,00		-342,00
расходы на обязательное страхование				0,00
налог на имущество	9,00	0,00		-9,00
транспортный налог	14,00	0,00		-14,00
прочие налоги	20,00	0,00		-20,00
иные расходы (аренда транспорта)	6 693,34	5 400,00		-1 293,34
Отчисления на социальные нужды	12 977,46	71,20		-12 906,27
Расходы по сомнительным долгам	847,85	0,00		-847,85
Расходы на услуги банков	158,10	0,00		-158,10

Другие расходы (госпошлина, нормативный запас топлива)	7 609,98	1 148,04	-6 461,94	создание нормативного запаса топлива по приказу МинЖКХ от 01.11.2017 № 742 в размере 253,2 тн
Амортизация основных средств и нематериальных активов	70,88	0,00	-70,88	отсутствуют документы
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО</b>	<b>33 122,61</b>	<b>10 999,24</b>	<b>-22 123,37</b>	
Налог на прибыль	0,00	53,00	53,00	налоговая декларация 2017
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0,00	
<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>33 122,61</b>	<b>11 052,24</b>	<b>-22 070,37</b>	
Расходы на топливо	45 818,25	47 520,42	1 702,17	пересчет через утвержденный норматив расхода топлива
Расходы на электрическую энергию	3 088,00	2 290,27	-797,73	Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета за 2017 год
Расходы на тепловую энергию			0,00	
Расходы на холодную воду	474,90	0,00	-474,90	отсутствуют документы
Расходы на теплоноситель		683,54	683,54	акт сверки от КГУП "Камчатский водоканал" 806,582 тыс.руб с НДС (без НДС 683,544)
<b>ИТОГО</b>	<b>49 381,15</b>	<b>50 494,24</b>	<b>1 113,09</b>	
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>137 076,30</b>	<b>115 435,47</b>	<b>-20 957,29</b>	
Полезный отпуск	18,12	18,41		по отчету 1-ТЭП 2017, 46-ТЭ 2017
Товарная выручка	137 076,30	139 456,70		
среднегодовой тариф	7 566,58	6 271,14		
избыток/выпадающий за 2017 год			-24 021,23	

**Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет (Прил. 5.9.):** в 2017 году – 137 076 тыс.руб., в 2018 году – 119 255,61 тыс.руб., в 2019 году – 126 610,36 в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 78 117,02 тыс. руб.,
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 48 493,35 тыс. руб.,

Итого отклонено по статьям затрат на 2019 год – 65 377,83 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

### **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 ООО «КорякТеплоСнаб» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2019 год следующие показатели:

**Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет (Прил. 5.9) в 2017 году – 137 076 тыс.руб., 2018– 119 255,61 тыс. руб. (2018/2017 – 87,00%), в 2019 году – 126 610,36 тыс. руб. (2019/2018 – 106,2%).**

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2019 год составит 18,116 тыс. Гкал.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2019 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 6 856,58 руб./Гкал.(снижение ко 2-му полугодю 2018 года – 91,9%).

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 7 213,05 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2019 года – 105,2%).

**ООО «КорякТеплоСнаб»** ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением в установленные законом сроки. Письмом № б/н входящий Службы от 30.11.18 № 90/4479 выразило свое особое мнение.

Рассмотрев Экспертное заключение по результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям п. Зеленый и п. Коряки Корякского сельского поселения на 2019 год сообщаем следующее:

Расчет затрат с постатейной расшифровкой на сбыт тепловой энергии был представлен в службу. Однако данные расходы не были учтены службой при утверждении тарифа.

Предприятием понесены расходы на сырье и материалы в 2017 году на сумму 5 136 т.р.. Однако службой утверждено только 4 115 т.р., таким образом не учтена сумма 1 021 т.р.

Так же службой при утверждении тарифа не учтены прочие расходы вывоз шлака, в 2017 году они фактически составили 1 368 т.р. Службой утверждено только 532 т.р.

Службой не утверждены фактически понесенные расходы на аудиторские услуги, госпошлины, расходы на холодную воду.

Не учитывается арендная плата огромного комплекса теплогенерирующего оборудования, которая включает в себя не только недвижимость, но и тепловые сети, землю, оборудование. Весь комплекс необходим для деятельности предприятия по предоставлению услуг. Арендная плата, предлагаемая Службой, не отвечает никаким критериям и неверно рассчитана.

Статья расходов на оплату труда и отчисления на социальные нужды необоснованно сокращена службой на 11 122 т.р. Предприятие использует услуги

сторонних организаций. На основании договоров оказания услуг организации предоставляются следующие услуги: осуществление начислений и расчетов с населением и юридическими лицами за оказанные услуги, сопровождение и выполнение отчетности, абонентское консультационное обслуживание по вопросу начислений, технического обслуживания, ремонтные работы, техническая эксплуатация, бесперебойная высокопроизводительная работа тепловых энергоустановок и оборудования котельных, абонентное юридическое обслуживание, сопровождение и представление интересов в суде, исковая, претензионная работа, сопровождение договоров, консультационные услуги, оказание помощи по экономическим вопросам, а именно экономический анализ хозяйственной деятельности организации, разработка мероприятий по обеспечению режима экономии, повышению эффективности работ, выявлению резервов, предупреждению потерь и непроизводительных расходов, более рациональному использованию всех видов ресурсов, определение экономической эффективности проводимых работ, исследований и разработок, внедрения новой техники и технологии, рационализаторских предложений и изобретений и другие услуги, не противоречащие законодательству РФ.

В соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22,10,2012г. № 1075 вышеперечисленные затраты должны быть включены в тариф ООО «КОРЖТЕПЛОСНАБ» на 2019 год.

В сложившихся экономических условиях при утвержденном тарифе на 2018 и 2019 года ставится под угрозу возможность дальнейшей нормальной деятельности теплоснабжающей организации и её существование. Проведенный анализ установленных тарифов показывает, что для теплоснабжающих предприятий, оказывающих услуги в том же районе, что и ООО "КОРЖТЕПЛОСНАБ" утверждены тарифы выше более чем на 37% и 250%. Так для предприятия в п. Раздольный устанавливается тариф в размере 11490,60 р., п. Новолесновский 11139,24 р., и непосредственно Корякское сельское поселение 18 317,20 р.

Для ООО "КОРЯКТЕПЛОСНАБ" службой предложен тариф 7 213,05 р.

По нашему мнению, данная ситуация подрывает принцип недискриминационного доступа к осуществлению деятельности в данной отрасли коммерческой организации. ООО "КОРЖТЕПЛОСНАБ" неоднократно обращался в службу с просьбой применить метод сравнения аналогов и индексации установленных тарифов.

Просим рассмотреть направленную ранее заявку по расчету тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

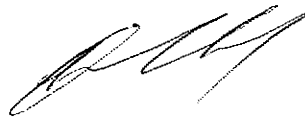
#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 439 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2017-2019 годы» следующие изменения:

- 1) в части 5 постановления цифры «2017» заменить цифрами «2019»;
- 2) приложения 2 – 4 к постановлению изложить в редакции согласно приложениям 13 - 15 к настоящему протоколу.

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

Председатель Правления



О.Н. Кукиль

Секретарь Правления



С.С. Андрусyak

Приложение 1  
к протоколу Правления Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию  
(мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам  
электроснабжения рыбоперерабатывающих компаний, осуществляющих  
деятельность на территории, расположенной в районе Укинской губы  
Карагинского муниципального района Камчатского края покупателям в  
технологически изолированных территориальных  
электроэнергетических системах по договорам купли-продажи  
(договорам энергоснабжения)  
с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019г. по 30.06.2019г.				с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители		ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				25,161				26,169
2.	Трехставочный тариф <sup>1</sup>									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.								
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>									
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>									
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч								
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								

Примечание:

<1> Трехставочный тариф на территории Камчатского края в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не устанавливается;

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Приложение 2  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы**

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
		Должность	Ф.И.О.	
ГУП «Спецтранс»	683032, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Высотная, 32а	Директор	Комаров Сергей Васильевич	(84152) 42-23-76
Наименование органа регулирования	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	683003, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118	Руководитель	Кукиль Олег Николаевич	(84152) 42-83-81

Раздел 2. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>	126,542	126,542	126,542
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м <sup>3</sup>	126,542	126,542	126,542
2	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>			
2.1	сортированные	тыс. м <sup>3</sup>	15,944	15,944	15,944
2.2	несортированные	тыс. м <sup>3</sup>	94,088	94,088	94,088
2.3	крупногабаритные	тыс. м <sup>3</sup>	16,590	16,590	16,590

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
	Мероприятия		
1.	Текущая эксплуатация объектов	2019 год 2020 год	Мероприятия не запланированы

2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2021 год	Мероприятия не запланированы
		2019 год	
		2020 год	
		2021 год	

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	67833,81
2.	Необходимая валовая выручка	2020	69462,28
3.	Необходимая валовая выручка	2021	71513,09

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

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.	Текущая эксплуатация объектов	2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
		2021	-	-	-	-
2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
		2021	-	-	-	-

Раздел 6. Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

Объекты в сфере захоронения твердых коммунальных отходов у ГУП «Спецтранс» отсутствуют.

Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов уполномоченным органом не утверждались.

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами за 2017 год (истекший период).

Отчет об исполнении производственной программы не предоставлен, в связи отсутствием фактического исполнения за истекший период.

Приложение 3  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Долгосрочные параметры регулирования ГУП «Спецтранс»  
на долгосрочный период регулирования для установления  
единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению  
с твердыми коммунальными отходами для потребителей Елизовского  
муниципального района на 2019-2021 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход энергетических ресурсов
			тыс. руб.	%	кВт*ч/ куб. м
1.	ГУП «Спецтранс»	2019	7391,51	-	-
		2020	7391,51	1	-
		2021	7391,51	1	-

Приложение 4  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Быстринского муниципального района на 2019-2021 годы**

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
		Должность	Ф.И.О.	
ГУП «Спецтранс»	683032, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Высотная, 32а	Директор	Комаров Сергей Васильевич	(84152) 42-23-76
Наименование органа регулирования	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	683003, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118	Руководитель	Кукиль Олег Николаевич	(84152) 42-83-81

Раздел 2. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов

2.1. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>	5,430	5,430	5,430
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м <sup>3</sup>	5,430	5,430	5,430
2	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>	5,430	5,430	5,430
2.1	сортированные	тыс. м <sup>3</sup>	4,344	4,344	4,344
2.2	несортированные	тыс. м <sup>3</sup>	0,380	0,380	0,380
2.3	крупногабаритные	тыс. м <sup>3</sup>	0,706	0,706	0,706

2.2. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6

1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>	1,182	1,182	1,182
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м <sup>3</sup>	1,182	1,182	1,182
2	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м <sup>3</sup>	1,182	1,182	1,182
2.1	сортированные	тыс. м <sup>3</sup>	0,946	0,946	0,946
2.2	несортированные	тыс. м <sup>3</sup>	0,083	0,083	0,083
2.3	крупногабаритные	тыс. м <sup>3</sup>	0,154	0,154	0,154

### Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
	Мероприятия		
1.	Текущая эксплуатация объектов	2019 год 2020 год 2021 год	Мероприятия не запланированы
2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2019 год 2020 год 2021 год	Мероприятия не запланированы

### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами

#### 4.1. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6715,79
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7029,59
3.	Необходимая валовая выручка	2021	7419,85

#### 4.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	1104,13
2.	Необходимая валовая выручка	2020	1155,15
3.	Необходимая валовая выручка	2021	1174,18

### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ 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.	Текущая эксплуатация объектов	2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
		2021	-	-	-	-
2.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
		2021	-	-	-	-

Раздел 6. Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

Объекты в сфере захоронения твердых коммунальных отходов у ГУП «Спецтранс» отсутствуют.

Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов уполномоченным органом не утверждались.

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами за 2017 год (истекший период).

Отчет об исполнении производственной программы не предоставлен, в связи отсутствием фактического исполнения за истекший период.

Приложение 5  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Долгосрочные параметры регулирования ГУП «Спецтранс»  
на долгосрочный период регулирования для установления  
единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению  
с твердыми коммунальными отходами для потребителей Быстринского  
муниципального района на 2019-2021 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход энергетических ресурсов
			тыс. руб.	%	кВт*ч/ куб. м
Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района					
1.	ГУП «Спецтранс»	2019	145,22	-	-
		2020	145,22	1	-
		2021	145,22	1	-
Анавгайского сельского поселения Быстринского муниципального района					
2.	ГУП «Спецтранс»	2019	32,99	-	-
		2020	32,99	1	-
		2021	32,99	1	-

Приложение 6  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Производственная программа  
ДП ООО «Аир» в сфере водоотведения в Эссовском сельского поселения  
Быстринского муниципального района на 2019-2023 годы**

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>	117,796	117,796	117,796	117,796	117,796
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	88,824	88,824	88,824	88,824	88,824
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	27,379	27,379	27,379	27,379	27,379
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593

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 водоотведения	2019 год 2020 год 2021 год 2022 год 2023 год	98,22 100,54 103,51 106,57 109,72	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения			Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
3.	Направленные на улучшение качества очистки стоков				
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		518,56		

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	10760,53
3.	Необходимая валовая выручка	2021	11020,54
4.	Необходимая валовая выручка	2022	11273,46
5.	Необходимая валовая выручка	2023	11583,32

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоотведения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2019 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	24,55	24,55	24,55	24,57
2020 год					
2.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	25,13	25,13	25,13	25,15
2021 год					
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	25,87	25,87	25,87	25,90
2022 год					
4.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	26,64	26,64	26,64	26,65
2023 год					
5.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	27,43	27,43	27,43	27,43

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км					
2.	Показатели качества очистки сточных вод						
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%					
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод,	%					

	принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения						
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ку б. м					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ку б. м	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение 7  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

Долгосрочные параметры регулирования ДП ООО «Аир» на долгосрочный  
период регулирования для установления тарифов на водоотведение  
потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального  
района  
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционны х расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	ДП ООО «Аир»	2019	8854,93	-	0	1,62
		2020	8854,93	1	0	1,62
		2021	8854,93	1	0	1,62
		2022	8854,93	1	0	1,62
		2023	8854,93	1	0	1,62

Приложение 8  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

**Производственная программа ООО «Венец» в сфере холодного водоснабжения  
в Эссовском и Анавгайском сельских поселениях Быстринского  
муниципального района на 2019-2023 годы**

Раздел 1. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ 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>	138,087	138,087	138,087	138,087	138,087
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	98,35	98,35	98,35	98,35	98,35
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	35,16	35,16	35,16	35,16	35,16
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577

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 водоснабжения	2019 год 2020 год 2021 год 2012 год 2023 год	380,51 389,51 401,03 412,90 425,12	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	-	-	Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	-
3.	Направленные на улучшение качества питьевой воды	-	-	-	-

4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-	-	-	-
	Итого:		2009,07		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	11564,03
2.	Необходимая валовая выручка	2020	11915,41
3.	Необходимая валовая выручка	2021	12174,60
4.	Необходимая валовая выручка	2022	12456,28
5.	Необходимая валовая выручка	2023	12727,17

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,12	95,12	95,12	95,15
		2020	97,37	97,37	97,37	97,40
		2021	100,25	100,25	100,25	100,28
		2022	103,22	103,22	103,22	103,24
		2023	106,28	106,28	106,28	106,28

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2013 год
1	2	3	4	5			6
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					

1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26

Приложение 9  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Венец» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального район на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	ООО «Венец»	2019	10157,21	-	0	2,11	1,26
		2020	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2021	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2022	10157,21	1	0	2,11	1,26
		2023	10157,21	1	0	2,11	1,26

Приложение 10 к протоколу Правления  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Стимул»,  
устанавливаемые на 2019 - 2023 годы для формирования тарифов с применением метода индексации установленных тарифов

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	Норматив ный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*	Динамик а изменен ия расходов на топливо* *
						Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019 год	31 114	-			-		-	-
		2020 год	31 114	1,00			-		-	-
		2021 год	31 114	1,00			-		-	-
		2022	31 114	1,00						
		2023	31 114	1,00						

<\*> Заполняется в случае, если регулируемой организацией утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Приложение 11  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения  
Соболевского района, на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	ООО «Стимул»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	4916,21						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	5107,17						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	5107,17						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	5119,81						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	5119,81						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	5576,61						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	5576,61						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	5304,13						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	5304,13						
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	6492,37						
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
1.16	одноставочный руб./Гкал		2019							
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	4916,21						
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	5107,17						
1.19			2020							

1.20			01.01.2020 - 30.06.2020	5107,17					
1.21			01.07.2020 - 31.12.2020	5119,81					
1.22			2021						
1.23			01.01.2021 - 30.06.2021	5119,81					
1.24			01.07.2021 - 31.12.2021	5576,61					
1.25			2022						
1.26			01.01.2022-30.06.2022	5576,61					
1.27			01.07.2022 - 31.12.2022	5304,13					
1.28			2023						
1.29			01.01.2023 - 30.06.2023	5304,13					
1.30			01.07.2023 - 31.12.2023	6492,37					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: ООО «Стимул» не является плательщиком НДС.

Приложение 12  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» на  
нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям  
коммунальных услуг для населения Соболевского сельского поселения  
Соболевского района, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцир ованный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
ООО «Стимул»	одноставочный руб./Гкал									
	двухставочный		X	X	X	X	X	X	X	
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал									
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.									
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
	одноставочный руб./Гкал	2019								
		01.01.2019 - 30.06.2019	3 790,00							
		01.07.2019 - 31.12.2019	3 990,00							
		2020								
		01.01.2020 - 30.06.2020	<*>							
		01.07.2020 - 31.12.2020	<*>							
		2021								
		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>							
		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>							
		2022								
		01.01.2022- 30.06.2022	<*>							
		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>							
	2023									
	01.01.2023 - 30.06.2023	<*>								
	01.07.2023 -	<*>								

		31.12.2023						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							
2.1		одноставочный руб./Гкал						
2.2								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
2.3		одноставочный руб./Гкал						
2.4		одноставочный руб./Гкал						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							
3.1		одноставочный руб./Гкал						
3.2		одноставочный руб./Гкал						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
3.3		одноставочный руб./Гкал						
3.4		одноставочный руб./Гкал						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X

		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

<\*> значение льготного тарифа на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2020-2023 годы устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

Примечание: ООО «Стимул» не является плательщиком НДС.

Приложение 13  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

«Приложение № 2  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 16.12.2016 № 439

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения  
Елизовского района, на 2017 – 2019 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	ООО «КорякТеплоСнаб»	одноставочный руб./Гкал	2017							
1.2			01.01.2017 - 30.06.2017	7 445,22						
1.3			01.07.2017 - 31.12.2017	7 772,23						
1.4			2018							
1.5			01.01.2018 - 30.06.2018	6 600,00						
1.6			01.07.2018 - 31.12.2018	6 856,58						
1.7			2019							
1.8			01.01.2019 - 30.06.2019	6 856,58						
1.9			01.07.2019 - 31.12.2019	7 213,05						
			двухставочный		X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал									
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.									
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.10	ООО «КорякТеплоСнаб»	одноставочный руб./Гкал	2017							
1.11			01.01.2017 - 30.06.2017	8 785,36						
1.12			01.07.2017 - 31.12.2017	9 171,23						
1.13			2018							
1.14			01.01.2018 - 30.06.2018	7 788,00						

1.15			01.07.2018 - 31.12.2018	8 090,76					
1.16			2019						
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	8 227,90					
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	8 655,66					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
		одноставочный руб./Гкал							
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

\*- Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

».

Приложение 14  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

«Приложение № 3  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края  
от 16.12.2016 № 439

Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления, поставляемую  
ООО «КорякТеплоСнаб» населению и исполнителям коммунальных услуг  
для населения Корякского сельского поселения  
Елизовского района, на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	ООО «КорякТеплоСнаб»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1		одноставочный руб./Гкал		01.01.2017 - 30.06.2017	3 970,00					
1.2				01.07.2017 - 31.12.2017	3 970,00					
1.3				01.01.2018 - 30.06.2018	3 970,00					
1.4				01.07.2018 - 31.12.2018	4 100,00					
1.5				01.01.2019 - 30.06.2019	4 169,50					
1.6			01.07.2019 - 31.12.2019	4 250,00						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X		
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								

2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

<\*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2018, 2019 года устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

Приложение 15  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.11.2018 № 36

«Приложение № 4  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края  
от 16.12.2016 № 439

Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды горячего водоснабжения,  
поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» населению и исполнителям  
коммунальных услуг для населения Корякского сельского поселения  
Елизовского района, на 2017 - 2019 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	ООО «КорякТеплоСнаб»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1		одноставочный руб./Гкал		01.01.2017 - 30.06.2017	3 650,00					
1.2				01.07.2017 - 31.12.2017	3 650,00					
1.3				01.01.2018 - 30.06.2018	3650,00					
1.4				01.07.2018 - 31.12.2018	4 100,00					
1.5				01.01.2019 - 30.06.2019	4 169,50					
1.6			01.07.2019 - 31.12.2019	4 250,00						
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X		
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал									
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.									
2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования									

	на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	одноставочный руб./Гкал								
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)