

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 октября 2020 года № 61

Председательствовал: Е.А. Морозова

Члены Правления: Е.А. Грязнова, А.И. Казанцева, Е.В. Руденко, Н.П. Баранова, А.Ю. Серебрякова

Уполномоченный по делу консультант общего отдела Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Л.С. Соколкина

Вопрос № 11.1

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГКУ «Пограничное управление ФСБ России по Забайкальскому краю» на территории муниципального образования городское поселение «Забайкальское» муниципального района «Забайкальский район» Забайкальского края

Выступил: консультант общего отдела Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Л.С. Соколкина

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

| | |
|--|--|
| Полное наименование | Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» |
| Сокращенное наименование | ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю |
| Учредительные документы | Устав |
| ИНН/КПП | 7536061093 / 753601001 |
| Место нахождения (юр. адрес) | 672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чкалова, 101-А |
| Услуги ЖКХ | Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение |
| Основание возникновения права владения | Собственность |

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации установленных тарифов.

Теплоснабжение

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

3.1. Величина необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, в руб.

| Наименование статьи | По расчету РСТ (2019 год) | По расчету РСТ (2020 год) | По расчету РСТ (2021 год) | По расчету РСТ (2022 год) | По расчету РСТ (2023 год) | Рост, % | | Примечание |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|--|
| | | | | | | 2021 год к 2020 году | 2022 год к 2021 году | |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | 0,0 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР), % | | 1% | 1% | 1% | 1% | | | |
| Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) | 107 245 | 109 358 | 112 162 | 115 371 | 118 786 | 102,56% | 102,86% | На 2020 год – корректировка на ИПЦ и ИОР в соответствии с формулой, определенной методическими указаниями по расчету тарифов |
| Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе: | 103 308 | 105 343 | 108 044 | 111 135 | 114 425 | 102,56% | 102,86% | |
| текущий ремонт | 103 308 | 105 343 | 108 044 | 111 135 | 114 425 | 102,56% | 102,86% | учтены затраты на ремонт котельной |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 937 | 4 015 | 4 118 | 4 236 | 4 361 | 102,56% | 102,86% | |
| иные работы и услуги производственного характера | 3 937 | 4 015 | 4 118 | 4 236 | 4 361 | 102,56% | 102,86% | учтены затраты на вывоз шлака |
| Неподконтрольные расходы | 58 361 | 63 468 | 66 641 | 69 173 | 71 802 | 105,00% | 103,80% | |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 58 361 | 63 468 | 66 641 | 69 173 | 71 802 | 105,00% | 103,80% | |
| 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 | 58 361 | 63 468 | 66 641 | 69 173 | 71 802 | 105,00% | 103,80% | учтен фактический размер платы за 2018 год с учетом индексов на 2021г |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 254 715 | 4 638 169 | 4 567 737 | 4 734 160 | 4 913 870 | 98,48% | 103,64% | |
| Топливо | 4 247 256 | 3 543 726 | 3 460 362 | 3 591 194 | 3 734 162 | 97,65% | 103,78% | |
| Уголь | 4 247 256 | 3 543 726 | 3 460 362 | 3 591 194 | 3 734 162 | 97,65% | 103,78% | |
| Объем топлива | 1 789,36 | 1 747,12 | 1 747,12 | 1 747,12 | 1 747,12 | 100,00% | 100,00% | |
| Цена топлива, в том числе | 2 373,61 | 2 028,33 | 1 980,61 | 2 055,50 | 2 137,33 | 97,65% | 103,78% | |
| Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом | 728,53 | 758,40 | 786,46 | 814,78 | 845,74 | 103,70% | 103,60% | Ж/д доставка от ст. Черногорские копи до ст. Забайкальск |
| Переводной коэффициент (Эк) | 0,78 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 100,00% | 100,00% | |
| Объем топлива | 1 400,30 | 1 412,92 | 1 412,92 | 1 412,92 | 1 412,92 | 100,00% | 100,00% | |
| Цена топлива, в том числе | 3 033,09 | 2 508,09 | 2 449,09 | 2 541,69 | 2 642,87 | 97,65% | 103,78% | |
| Электрическая энергия по уровням напряжения | 988 808 | 1 076 853 | 1 088 967 | 1 123 814 | 1 159 776 | 101,12% | 103,20% | |
| энергия СН 2 (1-20 кВ) | 988 808 | 1 076 853 | 1 088 967 | 1 123 814 | 1 159 776 | 101,12% | 103,20% | |
| тариф на энергию (руб/кВт.ч) | 5,61 | 5,75 | 5,81 | 6,00 | 6,19 | 101,12% | 103,20% | |
| объем энергии (кВт.ч) | 176 414,32 | 187 344,00 | 187 344,00 | 187 344,00 | 187 344,00 | 100,00% | 100,00% | Нормативный расчет количества |

| | | | | | | | | эл.энергии исходя из марки, мощности оборудования и количества рабочих агрегатов |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|--|
| Холодная вода | 18 651 | 17 589 | 18 408 | 19 152 | 19 932 | 104,65% | 104,04% | |
| тариф на воду (руб./м ³) | 18,10 | 17,15 | 17,95 | 18,67 | 19,43 | 104,65% | 104,04% | |
| объем воды (м ³) | 1 030,54 | 1 025,59 | 1 025,59 | 1 025,59 | 1 025,59 | 100,00% | 100,00% | |
| ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 420 321 | 4 810 994 | 4 746 540 | 4 918 704 | 5 104 458 | 98,66% | 103,63% | |
| Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал | 736,76 | 653,94 | 656,81 | 680,63 | 706,34 | 100,44% | 103,63% | |

Следует отметить, что Федеральным Государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» предложения по расчету тарифов на очередной период регулирования не представлено. Фактические данные за 2019 год не были предоставлены.

Таким образом, РСТ Забайкальского края не учтен размер корректировки необходимой валовой выручки, в виду невозможности оценить размер фактических затрат за 2019 год.

3.2 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы.

| Наименование статьи | По расчету РСТ (2021 год) | | |
|---|---------------------------|-----------------|-----------------|
| | Год | I полугодие | II полугодие |
| | Гкал | Гкал | Гкал |
| Производство тепловой энергии | 8 012,82 | 4 484,56 | 3 528,25 |
| Собственные нужды источника тепла | 250,69 | 144,79 | 105,90 |
| в % | 3,13 | 3,23 | 3,00 |
| Отпуск в сеть | 8 012,82 | 4 484,56 | 3 528,25 |
| Потери | 535,48 | 309,27 | 226,21 |
| в % | 6,68 | 6,90 | 6,41 |
| потери для собственного потребления | 535,48 | 309,27 | 226,21 |
| потери для сторонних потребителей | 7 226,64 | 4 030,51 | 3 196,14 |
| Полезный отпуск из сети | 713,85 | 412,29 | 301,56 |
| Собственное потребление | 713,85 | 412,29 | 301,56 |
| На собственное производство | 6 512,80 | 3 618,22 | 2 894,58 |
| Реализация сторонним потребителям | 6 512,80 | 3 618,22 | 2 894,58 |
| Население | 5 149,54 | 2 860,86 | 2 288,69 |
| в т.ч. отопление | 1 363,25 | 757,36 | 605,89 |
| на горячее водоснабжение | 7 226,64 | 4 030,51 | 3 196,14 |
| Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе | 713,85 | 412,29 | 301,56 |
| Собственное потребление | 713,85 | 412,29 | 301,56 |
| На собственное производство | 6 512,80 | 3 618,22 | 2 894,58 |
| Реализация сторонним потребителям | 6 512,80 | 3 618,22 | 2 894,58 |
| Население | 5 149,54 | 2 860,86 | 2 288,69 |
| в т.ч. отопление | 1 363,25 | 757,36 | 605,89 |
| на горячее водоснабжение | 8 012,82 | 4 484,56 | 3 528,25 |

3.3 Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования.

| Наименование статьи затрат | Индекс (2020 год) | Индекс (2021 год) | Индекс (2022 год) | Индекс (2023 год) |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|-------------------------|
| Затраты на оплату труда | 1,032 | 1,036 | 1,039 | 1,040 |
| Топливо на технологические цели (уголь) | 0,933 | 1,033 | 1,039 | 1,041 |
| Топливо на технологические цели (мазут) | 0,917 | 1,097 | 1,041 | 1,039 |
| Железнодорожные перевозки | 1,035 | 1,037 | 1,036 | 1,038 |
| Материальные расходы | 0,980 | 1,050 | 1,038 | 1,038 |
| Прочие расходы | 0,980 | 1,050 | 1,038 | 1,038 |
| Предельно-допустимые выбросы | 0,980 | 1,050 | 1,038 | 1,038 |
| Горюче-смазочные материалы | 0,980 | 1,050 | 1,038 | 1,038 |
| Электроэнергия на технологические цели | 1,030 | 1,030 | 1,032 | 1,032 |

4. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал:

| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|--------|--------|--------|--------|
| 535,48 | 535,48 | 535,48 | 535,48 |

5. Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки.

| | | | | |
|---|---------|----------|----------|----------|
| Удельный расход условного топлива кг/Гкал | 172,10 | | | |
| Объем топлива (тут) | 1400,30 | 1 367,99 | 1 367,99 | 1 367,99 |

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 6 декабря 2018 года № 567-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Забайкальское» муниципального района «Забайкальский район», на 2019-2023 годы» (с учетом изменения, внесенного приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 октября 2020 года № 251-НПА) изменение, изложив таблицу приложения № 1 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящей выписке.

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2020 года.

Голосовали: «ЗА» – 6, «ПРОТИВ» – 0

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к выписке из протокола заседания
Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 28 октября 2020 года № 61 вопрос № 11.1

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
|-------|--|---------------------------|------|----------------------|-----------------------|
| | | | | Вода | |
| | | | | 01 января 30 июня | 01 июля 31 декабря |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ФГКУ «Пограничное управление ФСБ России по Забайкальскому краю»* | Для населения | | | |
| | | однотарифный руб./Гкал | 2019 | 692,23 | 692,23 |
| | | | 2020 | 653,94 | 653,94 |
| | | | 2021 | 653,94 | 660,43 |
| | | | 2022 | 660,43 | 706,11 |
| | | | 2023 | 706,34 | 706,34 |

| | |
|-------|--|
| № п/п | |
| 1 | |
| 2 | |

| | |
|-------|--|
| № п/п | |
| 1 | |
| 2 | |

| | |
|-------|--|
| № п/п | |
| 1 | |
| 2 | |