Приложение № 1 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Экспертное заключение**

**по материалам ООО «КузбассЭнергоСеть», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 31.03.2023 года по делу № 3а-201/2023, апелляционного определения**

**Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 12.07.2023 по делу № 66а-1054/2023**

**Общая часть**

Решение Кемеровского областного суда от 31.03.2023 по делу
№ 3а-201/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 12.07.2023 по делу № 66а-1054/2023 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.01.2023 № 6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год».

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части, в течении одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

РЭК Кузбасса исполняя судебное решение по делу 3а-98/2022 от 25.05.2022 рассчитала плановую выручку ООО «КузбассЭнергоСеть» по единым котловым тарифам на уровне (Примечание. Далее по тексту приведены значения без десятичных знаков) 109 471 тыс. руб., по индивидуальным тарифам на уровне 1 197 тыс. руб., недополученный доход составил 13 649 тыс. руб. (разница между тарифной выручкой, рассчитанной с учетом изменения мощности):

13 649 тыс. руб. = 123 120 (выручка по ЕКТ предприятия) – 109 471 (выручка по ЕКТ предприятия при снижении мощности).

В решении Кемеровского областного суда от 31.03.2023 по делу
№ 3а-201/2023 и апелляционном определении Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 12.07.2023 по делу № 66а-1054/2023 отражено, что «ссылка регулирующего органа на то, что возникшие у ООО «КЭС» недополученные доходы в размере 13 649 тыс. руб., будут возмещены в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 при установлении тарифов в последующие периоды регулирования, не свидетельствует о правильности установления административным истцом индивидуальных тарифов.»

Таким образом, при исполнении судебного решения от 31.03.2023 по делу № 3а-201/2023 оплата в ПАО «Россети Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» снизиться на 13 649 тыс. руб.

Учитывая необходимую валовую выручку (далее – НВВ) ООО «КЭС» в размере 36 785 тыс. руб. избыток тарифной выручки к распределению в смежные сетевые организации составит, тыс. руб.:

73 883 (оплата в другие ТСО) = 109 471 (выручка по ЕКТ предприятия при снижении мощности) + 1 197 (выручка от других ТСО) – 36 785 (НВВ предприятия).

**Заключение**

В соответствии с вышеизложенным произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год (приложение 1). Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год приведены в приложении 2.

Приложение 1: Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год на 4 л.

Приложение 2: Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год на 1 л.

Приложение 1

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

Расчет тарифной выручки ООО «КузбассЭнергоСеть» к распределению

в смежные сетевые организации на 2022 год

| **Наименование ТСО** | **ООО "КузбассЭнергоСеть" (ИНН 4205395036)** |
| --- | --- |
| **Показатель** | **1 полугодие 2022** | **2 полугодие 2022** | **2022 год** |
| НВВ ТСО | 18 484,74 | 18 300,52 | 36 785,26 |
| Затраты ТСО на содержание | 15 050,97 | 15 166,18 | 30 217,14 |
| Затраты ТСО на потери | 3 433,77 | 3 134,34 | 6 568,11 |
| Затраты ТСО на ФСК | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Полезный отпуск ТСО** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0694 | 0,0790 | 0,1484 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0644 | 0,0870 | 0,1515 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1338 | 0,1660 | 0,2998 |
| с 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0632 | 0,0746 | 0,1378 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0582 | 0,0830 | 0,1412 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1214 | 0,1576 | 0,2790 |
| без 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0044 | 0,0106 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0040 | 0,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0124 | 0,0084 | 0,0208 |
| **Прочие** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7026 | 0,0271 | 31,3269 | 16,3577 | 0,0000 | 12,6390 | 0,0000 | 28,9967 | 33,9548 | 0,0000 | 26,3417 | 0,0271 | 60,3236 |
| **Одноставочные** | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| электроэнергия, тыс. МВт\*ч | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| мощность, МВт | 5,4580 | 0,0000 | 3,3277 | 0,1500 | 8,9357 | 4,9940 | 0,0000 | 3,1400 | 0,1500 | 8,2840 | 5,2260 | 0,0000 | 3,2338 | 0,1500 | 8,6098 |
| **Двуставочные** | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| Двуставочные без ГН | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| электроэнергия, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| мощность, МВт | 0,0000 | 0,0000 | 1,1623 | 0,0000 | 1,1623 | 0,0000 | 0,0000 | 0,9016 | 0,0000 | 0,9016 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0320 | 0,0000 | 1,0320 |
| Двуставочные ГН | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| электроэнергия, МВт\*ч |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| мощность, МВт |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды ЭСО, МВт\*ч |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого, тыс.МВт\*ч** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7720 | 0,1061 | 31,4753 | 16,3577 | 0,0000 | 12,7035 | 0,0870 | 29,1481656 | 33,9548 | 0,0000 | 26,4755 | 0,1931 | 60,6234 |
| **Потери, тыс.МВт\*ч** | 0,0000 | 0,0000 | 1,2703 | 0,0165 | 1,2868443 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1611 | 0,0135 | 1,1745771 | 0,0000 | 0,0000 | 2,4314 | 0,0300 | 2,4614 |
| **Тарифы** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   |   |   |   |   |   |
| **Население** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| с 0,7, руб/МВт\*ч | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   |   |   |   |   |   |
| без 0,7, руб/МВт\*ч | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 |   | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 |   |   |   |   |   |   |
| **Прочие** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Одноставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт\*ч | 1 487,24 | 1 812,91 | 2 035,02 | 3 704,75 |   | 1 558,63 | 1 900,26 | 2 132,70 | 3 704,75 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Двуставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Двуставочные без ГН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | 82,17 | 123,20 | 229,02 | 602,51 |   | 86,11 | 129,11 | 240,01 | 631,43 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  | 794 057,73 | 946 152,66 | 842 450,27 | 1 040 661,08 |   | 832 172,50 | 991 567,99 | 1 014 494,33 | 1 090 612,81 |   |   |   |   |   |   |
| Двуставочные ГН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт.ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Итого** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Потери, руб/МВт.ч** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Выручка ТСО** |
| **Население** | 0,00 | 0,00 | 64,72 | 71,74 | 136,47 | 0,00 | 0,00 | 59,94 | 78,14 | 138,08 | 0,00 | 0,00 | 124,67 | 149,88 | 274,55 |
| с 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 54,84 | 64,79 | 119,63 | 0,00 | 0,00 | 50,56 | 72,09 | 122,65 | 0,00 | 0,00 | 105,40 | 136,89 | 242,28 |
| без 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 9,89 | 6,95 | 16,83 | 0,00 | 0,00 | 9,38 | 6,04 | 15,43 | 0,00 | 0,00 | 19,27 | 12,99 | 32,26 |
| **Прочие** | 27 449,76 | 0,00 | 25 833,83 | 952,93 | 54 236,52 | 26 343,78 | 0,00 | 27 634,65 | 981,55 | 54 959,98 | 53 793,54 | 0,00 | 53 468,48 | 1 934,48 | 109 196,50 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, тыс.руб. | 1 445,96 | 0,00 | 3 138,18 | 16,34 | 4 600,48 | 1 408,56 | 0,00 | 3 033,50 | 0,00 | 4 442,05 | 2 854,52 | 0,00 | 6 171,68 | 16,34 | 9 042,53 |
| мощность, тыс.руб. | 26 003,80 | 0,00 | 22 695,65 | 936,59 | 49 636,05 | 24 935,22 | 0,00 | 24 601,15 | 981,55 | 50 517,92 | 50 939,02 | 0,00 | 47 296,81 | 1 918,15 | 100 153,97 |
| **Итого, тыс.руб.** | 27 449,76 | 0,00 | 25 898,56 | 1 024,67 | 54 372,99 | 26 343,78 | 0,00 | 27 694,59 | 1 059,69 | 55 098,06 | 53 793,54 | 0,00 | 53 593,15 | 2 084,36 | 109 471,05 |
| **Выручка от других ТСО, тыс.руб.** | 522,21 | 675,24 | 1 197,45 |
| **Оплата в другие ТСО, тыс.руб.** | -36 410,46 | -37 472,78 | -73 883,23 |
| **Избыток/недостаток, тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

| Наименование ТСО | 1 полугодие 2022 | 2 полугодие 2022 |
| --- | --- | --- |
| Сальдо-Переток | Индивидуальный тариф | Оплата/Поступление | Сальдо-Переток | Индивидуальный тариф | Оплата/Поступление |
| Одноставочный, руб./кВт\*ч | Двуставочный | Одноставочный, руб./кВт\*ч | Двуставочный |
| Энергия, тыс.кВт\*ч | Мощность, МВт | Ставка на содержание, тыс.руб./МВт\*мес | Ставка на потери, тыс.руб./МВт\*ч | Энергия, тыс.кВт\*ч | Мощность, МВт | Ставка на содержание, тыс.руб./МВт\*мес | Ставка на потери, тыс.руб./МВт\*ч |
| «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624) | 739,17 | 0,17 | 0,70 | 437,41 | 0,10 | 520,12 | 708,71 | 0,16 | 0,95 | 599,74 | 0,13 | 673,15 |
| «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | -22 110,73 | -6,95 | 1,64 | 747,43 | 0,23 | -36 294,46 | -20 853,58 | -6,49 | 1,79 | 824,04 | 0,25 | -37 368,91 |
| «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | -941,82 | -0,28 | 0,01 | 4,88 | 0,00 | -9,42 | -958,85 | -0,28 | 0,01 | 4,88 | 0,00 | -9,59 |
| «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | -10 657,58 | -3,69 | 0,01 | 4,14 | 0,00 | -106,58 | -9 428,41 | -3,20 | 0,01 | 4,21 | 0,00 | -94,28 |
| «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 34,23 | 0,01 | 0,01 | 6,17 | 0,00 | 0,34 | 68,77 | 0,02 | 0,01 | 6,32 | 0,00 | 0,69 |
| «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) | 174,61 | 0,04 | 0,01 | 6,17 | 0,00 | 1,75 | 140,62 | 0,03 | 0,01 | 6,32 | 0,00 | 1,41 |
| ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   | 0,00 |
| Итого поступление от ТСО | 948,01 | 0,22 | -35 888,25 | -35 888,25 | 522,21 | 918,10 | 0,21 | -36 797,54 | -36 797,54 | 675,24 |
| Итого отдача в ТСО | -33 710,14 | -10,91 |   | ИСТИНА | -36 410,46 | -31 240,84 | -9,97 |   | ИСТИНА | -37 472,77 |

Приложение 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,64149 | 747 430,454435 | 232,270290 | 1,79197 | 824 035,929432 | 253,563146 |
| 2 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 883,428069 | 1,415000 | 0,01000 | 4 883,436036 | 1,415000 |
| 3 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,01000 | 4 138,188217 | 1,415000 | 0,01000 | 4 211,826552 | 1,415000 |
| 4 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 171,378837 | 1,415000 | 0,01000 | 6 320,053215 | 1,415000 |

Приложение № 2 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть»
и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,64149 | 747 430,454435 | 232,270290 | 1,79197 | 824 035,929432 | 253,563146 |
| 2 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 883,428069 | 1,415000 | 0,01000 | 4 883,436036 | 1,415000 |
| 3 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,01000 | 4 138,188217 | 1,415000 | 0,01000 | 4 211,826552 | 1,415000 |
| 4 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 171,378837 | 1,415000 | 0,01000 | 6 320,053215 | 1,415000 |

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области-Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Приложение № 3 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023





Приложение № 4 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК»** **микрорайона Притомский по адресу: Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644
	«Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641
	«Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

**Перечень предоставленных материалов**

Предприятием предоставлено заявление от 04.05.2023 № 2023/000193
(вх. в РЭК Кузбасса № 2760 от 05.05.2023) об установлении платы на подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» микрорайона Притомский по адресу: г. Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009 которое содержит:

* Расчет платы за подключение к системе водоснабжения ОАО «СКЭК»;
* Расчет платы за подключение к системе водоотведения ОАО «СКЭК»;
* Свод мероприятий;
* Расчет платы на нагрузку на 2023 год;
* Расчет индекса инфляции согласно письму МИНСТРОЙ от 16.03.2020 № 9333-ИФ;
* Письмо МИСТРОЙ от 16.03.2020 № 9333-ИФ;
* Пояснительная записка к расчету индивидуальной платы;
* Заявка;
* Проект договора о подключении;
* Технические условия на подключение к централизованной системе водоотведения ОАО «СКЭК»;
* Технические условия на подключение к централизованной системе водоснабжения ОАО «СКЭК»;
* Сметная документация – водоснабжение;
* Сметная документация – водоотведение;
* Копия концессионного соглашения;
* Копия учетной политики;
* Решение единственного акционера;
* Положение о закупках.

Так же предприятие письмом от 03.07.2023 №2023/000266/3исх (вх. в
РЭК Кузбасса № 3723 от 03.07.2023) предоставило дополнительный пакет документов, а именно:

* Обращение ООО «СДС-Строй» от 15.06.2023;
* Скорректированные технические условия;
* Скорректированный проект договора;
* Выписка из ЕГРЮЛ;
* Выписка из ЕГРН;
* Договор аренды земельного участка;
* Договор о передаче полномочий;
* Свидетельство о постановке на учет;
* Решение о создании ООО «СЗ «Центральный»;
* Протокол о назначении директора.

Предприятие, письмом от 13.07.2023 № 2023/000244 (вх. в РЭК Кузбасса
№ 3920 от 12.07.2023) предоставило дополнительные обосновывающие документы:

* Пояснительная записка по санации участка главного канализационного коллектора;
* Заключения по результатам обследования плавающим модулем «ROVVER»;
* Схема главного канализационного коллектора от ул. Терешковой до КНС 2/6.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения индивидуальной платы за подключение**

В соответствии с предоставленными документами планируется присоединить к централизованный системе водоснабжения и водоотведения
ОАО «СКЭК» микрорайона Притомский по адресу: Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009.

Подключаемая нагрузка заявителя составляет:

Водоснабжение – 2 086,6 м3/сут. на хоз. питьевые нужды, а также на нужды пожаротушения 11 972,45 м3/сут.

Водоотведение – 2 086,6 м3/сут.

Необходимость подключения подтверждается заявкой
ООО «СЗ «Центральный» на подключение и техническими условиями на подключение.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав предоставленные материалы, предлагают принять заявленную необходимую подключаемую нагрузку водоснабжения и водоотведения обоснованными в полном объеме.

В соответствии с п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения утвержденных постановлением Правительства РФ
от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее Основы) в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

**Объем работ необходимых для подключения**

В целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного водоснабжения и водоотведения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от ОАО «СКЭК», по предложению предприятия необходимо выполнить следующие мероприятия:

В сфере водоснабжения:

* Строительство водопровода Ду800 мм от вновь построенного водопровода Ду800 мм - по пр. Притомскому далее по Пионерскому бульвару до водопровода Ду700 мм по пр. Октябрьскому. Стоимость мероприятия
по предложению предприятия составляет **123 115,13 тыс. руб. без НДС**.
* Строительство пяти вводов водопровода от водопровода Ду800 мм до границ земельного участка. Стоимость мероприятия по предложению предприятия составляет **31 815,77 тыс. руб. без НДС.**

В сфере водоотведения:

* Реконструкцию железобетонного канализационного коллектора Ду1500 мм от КК-7б-16 до КГН перед КНС 2/6, длиной 850 м, методом санации ПЭ трубами СПИРОЛАЙН DN/ID 1350/1200, проектирование и строительство канализации от канализационного коллектора Ду1600 мм (с южной стороны) до границы земельного участка – трех выпусков. Стоимость мероприятий по предложению предприятия составляет **81 648,64 тыс. руб. без НДС.**

Согласно представленным документам мероприятие «Строительство водопровода Ду800 мм от вновь построенного водопровода Ду800 мм - по пр. Притомскому далее по Пионерскому бульвару до водопровода Ду700 мм по пр. Октябрьскому» необходимо для гарантированного водоснабжения строящейся 18-ти этажной гостиницы и микрорайона «Притомский», в связи с этим предлагается разделить стоимость данного мероприятия, пропорционально нагрузки объектов подключения. Доля мощности строящегося микрорайона «Притомский» составляет 0,83, поэтому стоимость мероприятия, учтенная для подключения
данного микрорайона, составляет **102 185,56 тыс. руб.** (123 115,13\*0,83=102 185,56 тыс. руб.). Необходимость данного мероприятия обусловлена необходимостью обеспечения нужд пожаротушения на 3-х объектах (Согласно СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности»). В связи с тем, что планируемый ввод объектов в 2026 году, предприятие предлагает применить к заявленной стоимости мероприятий индекс-дефлятор в размере 1,12234. Таким образом, согласно предложению предприятия необходимо выполнить мероприятия по подключению суммарной стоимостью:

В сфере водоснабжения – **150 385,05** **тыс. руб. без НДС.**

В сфере водоотведения – **91 637,53 тыс. руб. без НДС.**

В качестве обоснования необходимости проведения мероприятий представлены технические условия на подключение, пояснительные записки, проекты на строительство сетей.

В качестве обоснования стоимости выполнения мероприятий представлены локальные, сводные и локальные сметные расчеты, а также коммерческие предложения.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленные обосновывающие документы, считают заявленную стоимость выполнения мероприятий, необходимых для подключения объекта к сетям водоснабжения и водоотведения, обоснованной в полном объеме.

Предложение по величине капитальных вложений:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб., без НДС | Предложение специалистов РЭК Кузбасса, тыс. руб. без НДС | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| водоснабжение | 150 395,05 | 150 395,05 | 0,00 |
| водоотведение | 91 637,53 | 91 637,53 | 0,00 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

ОАО «СКЭК» заявлены следующие расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

к системе холодного водоснабжения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 39063,56 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 1464,79 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 24,19 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 284,90 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 954,13 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 201,58 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 37598,76 тыс. руб.

к системе водоотведения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 24374,18 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 1464,79 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 24,19 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 284,90 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 954,13 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 201,58 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 22909,38 тыс. руб.

ОАО «СКЭК» ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности. Согласно представленной учетной политике предусмотрен следующий учет расходов и распределение:

- расходы по предоставлению услуг по технологическому присоединению учитываются обособлено на счете 20.42 «Технологическое присоединение»;

- «Общехозяйственные расходы» учитываются на счете 26 и ежемесячно распределяются по установленному фиксированному проценту в следующем порядке: реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения 0,81%;

- расходы по содержанию СКС и КР учитываются на счете 20.24 «Услуги УКС и КР» с последующим распределением между видами деятельности ежемесячно пропорционально объемам выполненных работ или проконтролированных работ;

Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) по предложенным ОАО «СКЭК» статьям рассчитаны специалистом исходя из принятых фактических расходов 2018 года 4903,37 тыс. руб. с учетом исключения расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб. (4930,68 тыс. руб. – 26,87 тыс. руб. – 0,44 тыс. руб. = 4903,37 тыс. руб.), в том числе:

- по счету 20.42 «Технологическое присоединение» 3043,41 тыс. руб.;

- по счету 26 «Общехозяйственные расходы» 1873,10 тыс. руб., за исключением расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб.;

- по счету 20.24 «Услуги УКС и КР» 14,18 тыс. руб.

Расчет расходов на 2023 год содержится в Приложении № 1, и соответствует значению на 1 куб. м/сутки 0,179 тыс. руб. / м3 в сутки (4903,37 тыс. руб.\*104,5%\*103,4%\*106,7%\*113,9%\*106,0%/ 38399,20 м3 в сутки), в пересчете на подключаемую нагрузку.

Объем подключаемой нагрузки в размере 38399,20 м3/сутки определен исходя из ожидаемых фактических объемов подключения 2023 года, в том числе:

- объекта капитального строительства: гостиничный комплекс, расположенного по адресу: г. Кемерово, севернее пр. Советский, 78, заявителя ООО «Гостиничный комплекс Кемерово», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 420,0 м3/сутки;

- объекта капитального строительства: микрорайон «Притомский» по адресу г. Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009 к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки;

- объекта капитального строительства: микрорайон «Притомский» по адресу г. Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009 к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки;

- объекта капитального строительства: линейные сооружения водоснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово в границах: ул. Спортивная - ул. Искитимская Набережная – ул. Сибиряков-Гвардейцев – ул. Тухачевского – ул. Заузелкова – ул. Мирная – ул. Гагарина – ул. 9-е Января заявителя МП «ГорУКС», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 16903,0 м3/сутки;

- объекта капитального строительства: линейные сооружения водоотведения новых микрорайонов центральной части города Кемерово в границах: ул. Спортивная - ул. Искитимская Набережная – ул. Сибиряков-Гвардейцев – ул. Тухачевского – ул. Заузелкова – ул. Мирная – ул. Гагарина – ул. 9-е Января заявителя МП «ГорУКС», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 16903,0 м3/сутки.

Таким образом, в соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением), специалистом учтено:

В пересчете на подключаемую нагрузку к системе холодного водоснабжения 2086,6 куб. м/сутки составит 373,51 тыс. руб., включая:

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,003 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 6,26 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,035 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 73,03 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,116 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 242,05 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,025 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 52,17 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет, в размере 37598,76 тыс. руб.

В пересчете на подключаемую нагрузку к системе водоотведения 2086,6 куб. м/сутки составит 373,51 тыс. руб., включая:

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,003 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 6,26 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,035 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 73,03 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,116 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 242,05 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора;

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,025 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 2086,6 куб. м/сутки соответствуют значению 52,17 тыс. руб., принято в расчет по расчету регулятора.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы принятой в расчет в размере 22909,38 тыс. руб.

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам холодного водоснабжения, водоотведения**

Предприятием плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: микрорайон «Притомский» по адресу: г. Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009 предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки в размере 189458,61 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки в размере 116011,71 тыс. руб. (без НДС).

 На основании проведенного специалистами РЭК Кузбасса анализа, с учетом корректировок, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: микрорайон «Притомский» по адресу: г. Кемерово, Центральный район, земельный участок с кадастровым номером 42:24:0501009 предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки в размере 188367,32 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 2086,6 м3/сутки в размере 114920,42 тыс. руб. (без НДС).

 Расчеты представлены в Приложении № 2 и Приложении № 3 к экспертному заключению.

Приложение № 1



Приложение № 2



Приложение № 3



Приложение № 5 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Экспертное заключение
 по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения инвестиционной программы в сфере водоснабжения на территории Беловского муниципального округа на 2023-2032 годы**

Ранее инвестиционная программа для ООО «Энергоресурс» в сфере водоснабжения на территории Беловского муниципального округа не утверждалась. В связи с этим динамика выполнения инвестиционных программ за предыдущие периоды регулирования отсутствует.

ООО «Энергоресурс» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об утверждении инвестиционной программы в сфере водоснабжения на территории Беловского муниципального округа на 2023-2032 годы. Суммарный объем заявленных капитальных вложений составляет 28 995,69 тыс. руб. (Таблица 1):

Таблица 1

**Финансовый план инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» в сфере водоснабжения на территории Беловского муниципального округа
на 2023-2032 годы (по предложению предприятия)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименованиемероприятий | Объем финанси-рования | Потребность в финансировании по годам |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоснабжения | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 7 274,49 | 0,00 | 715,94 | 1 521,38 | 1 981,63 | 3 055,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прочие источники | 21 721,19 | 6 443,49 | 5 727,54 | 1 700,36 | 4 461,86 | 3 387,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Инвестиционная программа разработана в соответствии с заданием на разработку инвестиционной программы.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения муниципальных образований Беловского муниципального образования. В качестве подтверждения предприятием представлены выписки из схем водоснабжения и водоотведения.

Представленная инвестиционная программа разработана в соответствии с концессионным соглашением от 24.05.2022, заключенным между администрацией Беловского муниципального округа с одной стороны,
ООО «Энергоресурс» с другой стороны и Кемеровской областью-Кузбассом с третьей стороны.

Список планируемых мероприятий на 2023-2032 годы представлен в приложении к данному экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены локальные сметные расчеты, техническое задание на разработку инвестиционной программы, копия концессионного соглашения.

Экспертами был проведен анализ необходимости выполнения
заявленных мероприятий.

По результатам анализа необходимости выполнения всех заявленных мероприятий, экспертная группа считает заявленную инвестиционную программу обоснованной в части необходимости.

Также экспертами был проведен анализ стоимостной обоснованности заявленных мероприятий. В качестве документов, обосновывающих стоимостную обоснованность мероприятий, представлены: локальные сметные расчеты, коммерческие предложения, счета на оплату.

По результатам анализа представленных обосновывающих документов, в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты считают стоимость всех заявленных мероприятий обоснованной в полном объеме.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы на 2023-2032 годы в размере 28 995,69 тыс. руб. (Таблица 2):

Таблица 2

**Финансовый план инвестиционной программы ООО «Энергоресурс»
в сфере водоснабжения на территории Беловского муниципального округа
на 2023-2032 годы (по предложению предприятия) (по предложению специалистов)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименованиемероприятий | Объем финанси-рования | Потребность в финансировании по годам |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоснабжения | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 7 274,49 | 0,00 | 715,94 | 1 521,38 | 1 981,63 | 3 055,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прочие источники | 21 721,19 | 6 443,49 | 5 727,54 | 1 700,36 | 4 461,86 | 3 387,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения соответствует приказу Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Расчет плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов водоснабжения предприятия выполнен на основании данных представленных организацией.

Специалистом РЭК Кузбасса был проведен предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2023-2032 годы (Таблица 3). Тарифы доступны для потребителей.

Таблица 3

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2022-2031 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Объем реализации | м3 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 |
| 1.1 | На потребительский рынок | м3 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 |
| 1.2 | На собственные нужды производства | м3 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 |
| 3 | Объем НВВ | тыс. руб. | 55 063,66 | 59 193,44 | 68 072,26 | 74 639,66 | 78 371,06 | 81 889,45 | 85 163,29 | 88 568,40 | 92 110,46 | 95 919,51 |
| 4 | На потребительский рынок | тыс. руб. | 48 129,03 | 51 738,71 | 59 499,35 | 65 239,66 | 68 501,13 | 71 576,42 | 74 437,96 | 77 414,24 | 80 510,22 | 83 839,56 |
| 5 | На собственные нужды предприятия | тыс. руб. | 6 934,63 | 7 454,73 | 8 572,91 | 9 400,00 | 9 869,93 | 10 313,03 | 10 725,33 | 11 154,16 | 11 600,25 | 12 079,95 |
| 7 | Тариф | руб./ м3 | 69,80 | 75,04 | 86,29 | 94,61 | 99,35 | 103,81 | 107,95 | 112,27 | 116,76 | 121,59 |

Приложение

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы**

 без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиемероприятий | Описание и место расположенияобъекта | Обоснование необходимости(цель реализации) | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | Срок реализации, год | Источники финансирования |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.) | Ед. изм. | Значение показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | Амортизация | Прибыль | Прочее  |
| до реализации меропри-ятия | после реализации меропри-ятия |
| 1 | 2 |   | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоснабжения | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 1.4.1 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Пермяки, ул. Пушкина, 28а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.2 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Поморцево, пер. Почтовый 1а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.3 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Коновалово, ул. Молодежная | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2024 | 357,97 | 0,00 | 2 863,77 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |   | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1.4.4 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, п. Задубровский, ул. Молодежная, 1а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2025 | 3 055,54 | 0,00 | 166,20 |
| 1.4.5 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Старобочаты, ул. Боровская | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2026 | 1 521,38 | 0,00 | 1 700,36 |
| 1.4.6 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Новодубровка | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2027 | 1 981,63 | 0,00 | 1 240,11 |
| 1.4.7 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Менчереп, ул. Набережная, 133Б | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2026 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.8 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Менчереп, ул. Центральная 4 | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.9 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Коротково, ул. Лесная 42а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2025 | 357,97 | 0,00 | 2 863,77 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Итого по программе | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 2.1 | итого амортизация | 7 274,49 | 0,00 | 715,94 | 1 521,38 | 1 981,63 | 3 055,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 7 274,49 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | итого прочее  | 21 721,19 | 6 443,49 | 5 727,54 | 1 700,36 | 4 461,86 | 3 387,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 0,00 | 0,00 | 21 721,19 |

Приложение № 6 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Энергоресурс»,650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская д.10, офис 312 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса650000, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Беловского муниципального округа, 652672, Россия, Кемеровская область–Кузбасс, г. Белово, ул. Ленина, 10  |
| Наименование территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарный эпидемиологический надзор, согласовавшего план мероприятий | Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы**

**водоснабжения, расчет эффективности инвестирования средств**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Единицаизмерения | Базовый показатель | Значение по годам |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, не соответствующих СанПиН | % | 14 | 12,69 | 11,3 | 9,45 | 5,52 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 2 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед./км | 2,05 | 1,87 | 1,62 | 1,37 | 1,25 | 1,12 | 0,80 | 0,70 | 0,60 | 0,55 | 0,50 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 24,82 | 24,81 | 24,80 | 24,79 | 24,78 | 24,77 | 24,76 | 24,75 | 24,74 | 24,73 | 24,72 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоснабжения, на единицу объема подъема и транспортировки холодной воды | кВтч/м3 | 1,11 | 1,19 | 1,26 | 1,3 | 1,4 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |

 **Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы**

 без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиемероприятий | Описание и место расположенияобъекта | Обоснование необходимости(цель реализации) | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | Срок реализации, год | Источники финансирования |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.) | Ед. изм. | Значение показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | Амортизация | Прибыль | Прочее  |
| до реализации меропри-ятия | после реализации меропри-ятия |
| 1 | 2 |   | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоснабжения | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 1.4.1 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Пермяки, ул. Пушкина, 28а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.2 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Поморцево, пер. Почтовый 1а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.3 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Коновалово, ул. Молодежная | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2024 | 357,97 | 0,00 | 2 863,77 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |   | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1.4.4 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, п. Задубровский, ул. Молодежная, 1а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2025 | 3 055,54 | 0,00 | 166,20 |
| 1.4.5 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Старобочаты, ул. Боровская | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2026 | 1 521,38 | 0,00 | 1 700,36 |
| 1.4.6 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Новодубровка | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2027 | 1 981,63 | 0,00 | 1 240,11 |
| 1.4.7 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Менчереп, ул. Набережная, 133Б | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2026 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.8 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, с. Менчереп, ул. Центральная 4 | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2024 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 |
| 1.4.9 | Установка модульной фильтровальной станции | Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный округ, д. Коротково, ул. Лесная 42а | Количество | шт. | 0 | 1 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 3 221,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2025 | 357,97 | 0,00 | 2 863,77 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Итого по программе | 28 995,69 | 6 443,49 | 6 443,49 | 3 221,74 | 6 443,49 | 6 443,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 7 274,49 | 0,00 | 21 721,19 |
| 2.1 | итого амортизация | 7 274,49 | 0,00 | 715,94 | 1 521,38 | 1 981,63 | 3 055,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 7 274,49 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | итого прочее  | 21 721,19 | 6 443,49 | 5 727,54 | 1 700,36 | 4 461,86 | 3 387,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2023-2027 | 0,00 | 0,00 | 21 721,19 |

**Плановый и фактический процент износа объектов централизованной системы водоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2023  | % | 70,68 |
| 2 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2024  | % | 74,07 |
| 3 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2025  | % | 77,43 |
| 4 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2026  | % | 78,90 |
| 5 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2027  | % | 80,35 |
| 6 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2028  | % | 81,96 |
| 7 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2029  | % | 83,53 |
| 8 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2030  | % | 84,97 |
| 9 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2031  | % | 86,29 |
| 10 | Износ объектов водоснабжения на 01.01.2032 | % | 87,52 |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2023-2032 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Объем реализации | м3 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 | 788 877,70 |
| 1.1 | На потребительский рынок | м3 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 | 689 527,70 |
| 1.2 | На собственные нужды производства | м3 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 | 99 350,00 |
| 3 | Объем НВВ | тыс. руб. | 55 063,66 | 59 193,44 | 68 072,26 | 74 639,66 | 78 371,06 | 81 889,45 | 85 163,29 | 88 568,40 | 92 110,46 | 95 919,51 |
| 4 | На потребительский рынок | тыс. руб. | 48 129,03 | 51 738,71 | 59 499,35 | 65 239,66 | 68 501,13 | 71 576,42 | 74 437,96 | 77 414,24 | 80 510,22 | 83 839,56 |
| 5 | На собственные нужды предприятия | тыс. руб. | 6 934,63 | 7 454,73 | 8 572,91 | 9 400,00 | 9 869,93 | 10 313,03 | 10 725,33 | 11 154,16 | 11 600,25 | 12 079,95 |
| 7 | Тариф | руб./ м3 | 69,80 | 75,04 | 86,29 | 94,61 | 99,35 | 103,81 | 107,95 | 112,27 | 116,76 | 121,59 |

**План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Стоимость, млн. руб. | Ответственный исполнитель |
| - | - | - | - | - |

Приложение № 7 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный округ)**

**на период с 01.09.2023 по 31.12.2032**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных расходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2023 | 46035,56 | х | 0,00 | 24,81 | 1,19 |
| 2024 | х | 1 | 0,00 | 24,80 | 1,26 |
| 2025 | х | 1 | 0,00 | 24,79 | 1,30 |
| 2026 | х | 1 | 0,00 | 24,78 | 1,40 |
| 2027 | х | 1 | 0,00 | 24,77 | 1,46 |
| 2028 | х | 1 | 0,00 | 24,76 | 1,46 |
| 2029 | х | 1 | 0,00 | 24,75 | 1,46 |
| 2030 | х | 1 | 0,00 | 24,74 | 1,46 |
| 2031 | х | 1 | 0,00 | 24,73 | 1,46 |
| 2032 | х | 1 | 0,00 | 24,72 | 1,46 |

Приложение № 8 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный округ)**

 **в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.09.2023 по 31.12.2032**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс»  |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| Капитальный ремонт | 2023 год | 10400,24 | Снижение потерь воды, экономия электроэнергии | - | - |
| 2024 год | 10780,16 | - | - |
| 2025 год | 11099,25 | - | - |
| 2026 год | 11427,79 | - | - |
| 2027 год | 11766,05 | - | - |
| 2028 год | 12114,33 | - | - |
| 2029 год | 12472,91 | - | - |
| 2030 год | 12842,11 | - | - |
| 2031 год | 13222,24 | - | - |
| 2032 год | 13613,62 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.(без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год  | 2032 год |
| с 01.09. по31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 313910,74 | 469509,83 | 469509,83 | 469440,09 | 469440,09 | 469370,37 | 469370,37 | 469300,67 | 469300,67 | 469230,98 | 469230,98 | 469161,31 | 469161,31 | 469091,67 | 469091,67 | 469022,04 | 469022,04 | 468952,43 | 468952,43 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 59158,15 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 | 88494,78 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 126,42 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 22257,98 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 6509,45 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 | 9737,50 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 15748,53 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 | 23558,25 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 350684,49 | 524519,75 | 524519,75 | 524450,01 | 524450,01 | 524380,28 | 524380,28 | 524310,58 | 524310,58 | 524240,90 | 524240,90 | 524171,23 | 524171,23 | 524101,58 | 524101,58 | 524031,95 | 524031,95 | 523962,34 | 523962,34 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 87004,82 | 130080,90 | 130080,90 | 130011,16 | 130011,16 | 129941,43 | 129941,43 | 129871,73 | 129871,73 | 129802,05 | 129802,05 | 129732,38 | 129732,38 | 129662,73 | 129662,73 | 129593,10 | 129593,10 | 129523,49 | 129523,49 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 24,81 | 24,80 | 24,80 | 24,79 | 24,79 | 24,78 | 24,78 | 24,77 | 24,77 | 24,76 | 24,76 | 24,75 | 24,75 | 24,74 | 24,74 | 24,73 | 24,73 | 24,72 | 24,72 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 263679,67 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 | 394438,85 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 230472,27 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 | 344763,85 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 193442,77 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 | 289371,35 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 37029,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 | 55392,50 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 33207,40 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 | 49675,00 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год |
| с01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 18405 | 27532 | 31662 | 31662 | 36411 | 36411 | 38229 | 38229 | 40142 | 40142 | 41747 | 41747 | 43416 | 43416 | 45153 | 45153 | 46958 | 46958 | 48962 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.09.2023 | 31.12.2032 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 год | Ожидаемые значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год | План 2031 год | План 2032 год | План 2033 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1. Показатели качества воды |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 12,69 | 11,30 | 9,45 | 5,52 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 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 (в процентах) | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения  |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | 1,87 | 1,62 | 1,37 | 1,25 | 1,12 | 0,80 | 0,70 | 0,60 | 0,55 | 0,50 | 0,50 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 24,85 | 24,84 | 24,81 | 24,80 | 24,79 | 24,78 | 24,77 | 24,76 | 24,75 | 24,74 | 24,73 | 24,72 | 24,72 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,05 | 1,38 | 1,19 | 1,26 | 1,30 | 1,40 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2033 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 12,69 | 1,58 | - |
| 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 (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,87 | 0,50 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 24,81 | 24,72 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,19 | 1,46 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение |
| Капитальный ремонт основных средств | 9131,51 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 9 к протоколу № 48

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.08.2023

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный округ)**

**на период с 01.09.2023 по 31.12.2032**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год |
| с 01.09. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Питьевая вода |
| 1. | Население (с НДС) \* | 83,76 | 83,76 | 96,32 | 96,32 | 110,77 | 110,77 | 116,30 | 116,30 | 122,12 | 122,12 | 127,01 | 127,01 | 132,08 | 132,08 | 137,36 | 137,36 | 142,86 | 142,86 | 148,96 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 69,80 | 69,80 | 80,27 | 80,27 | 92,31 | 92,31 | 96,92 | 96,92 | 101,77 | 101,77 | 105,84 | 105,84 | 110,07 | 110,07 | 114,47 | 114,47 | 119,05 | 119,05 | 124,13 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.