Приложение № 1 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Плата за технологическое присоединение

к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» объектов заявителя ООО «Разрез Южный» проектируемой ПС 110/10/6 кВ и двух одноцепных ВЛ 110 кВ для электроснабжения шахты и обогатительной фабрики обогащения угля, расположенных: Кемеровская область, Новокузнецкий р-он в 50 км к северу от г. Новокузнецка, в 45 км и 56 км к северо-востоку от городов Прокопьевска и Киселевска

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 356,72 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | 0,00 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством | 0,00 |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | 0,00 |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 3,35 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 3,28 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 3,55 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 366,9 |

Примечание: плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 14 МВт.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 2 к протоколу  № 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016  Расчет необходимой валовой выручки за технологическое присоединение к электрическим ЗАО «Электросеть» в границах Кемеровской области, ИНН 7714734225, объектов заявителя ООО «Разрез Южный» проектируемой ПС 110/10/6 кВ и двух одноцепных ВЛ 110 кВ для электроснабжения шахты и обогатительной фабрики обогащения угля, расположенных: Кемеровская область, Новокузнецкий р-он в 50 км к северу от г. Новокузнецка, в 45 км и 56 км к северо-востоку от городов Прокопьевска и Киселевска  тыс. руб. | | | | |
| № п/п | Показатели | Предложение Общества | Предложение РЭК | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 441,76 | 366,9 | -74,85 |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 0,00 | 6,64 | 6,64 |
| 1.2 | Энергия на хозяйственные нужды | 0,07 | 0,04 | -0,03 |
| 1.3 | Оплата труда ППП | 33,07 | 5,16 | -27,91 |
| 1.4 | Отчисления на страховые взносы | 10,11 | 1,58 | -8,53 |
| 1.5 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 389,64 | 353,49 | -36,15 |
| 1.5.1 | - работы и услуги производственного характера | 19,78 | 1,25 | -18,53 |
| 1.5.2 | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | - работы и услуги непроизводственного характера,  в т.ч.: | 369,86 | 352,24 | -17,62 |
| 1.5.3.1 | услуги связи | 1,21 | 0,00 | -1,21 |
| 1.5.3.2 | расходы на охрану и пожарную безопасность | 1,61 | 0,00 | -1,61 |
| 1.5.3.3 | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.4 | плата за аренду имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.5.3.5 | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 367,04 | 352,24 | -14,8 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | 8,87 | 0,00 | -8,87 |
| 1.6.1 | - расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | - % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | - прочие обоснованные расходы | 8,87 | 0,00 | -8,87 |
| 1.6.3.1 | дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3.2 | налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.4 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3) | 441,76 | 366,9 | -74,85 |

0

Приложение № 3 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Производственная программа**

**МУП ОГО «Водоканал» (г. Осинники)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное унитарное предприятие Осинниковского городского округа «Водоканал» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652815, г. Осинники,  ул. Чайковского, 1а |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| 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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 3258,16 | - | - | - |
| 2017 | 3355,90 | - | - | - |
| 2018 | 3468,12 | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 | - | - | - | - |
| 2017 | - | - | - | - |
| 2018 | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2016 | - | - | - | - |
| 2017 | - | - | - | - |
| 2018 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 2537543 | 2537543 | 2572983 | 2572983 | 2537543 | 2537543 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 | 3808 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 776691 | 776691 | 877259 | 877259 | 776691 | 776691 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 743711 | 743711 | 770096 | 770096 | 743711 | 743711 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 27988 | 27988 | 102171 | 102171 | 27988 | 27988 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 | 4992 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 2537543 | 2537543 | 2572983 | 2572983 | 2537543 | 2537543 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1757044 | 1757044 | 1691916 | 1691916 | 1757044 | 1757044 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 263557 | 263557 | 253787 | 253787 | 263557 | 263557 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1493487 | 1493487 | 1438129 | 1438129 | 1493487 | 1493487 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1493487 | 1493487 | 1438129 | 1438129 | 1493487 | 1493487 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 642173 | 642173 | 608440 | 608440 | 642173 | 642173 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 851314 | 851314 | 829689 | 829689 | 851314 | 851314 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 2392735 | 2392735 | 2350687 | 2350687 | 2392735 | 2392735 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 1481 | 1481 | 1481 | 1481 | 1481 | 1481 |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 517794 | 517794 | 517794 | 517794 | 517794 | 517794 |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 495808 | 495808 | 495808 | 495808 | 495808 | 495808 |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 18659 | 18659 | 18659 | 18659 | 18659 | 18659 |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | 3328 | 3328 | 3328 | 3328 | 3328 | 3328 |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1873460 | 1873460 | 1831412 | 1831412 | 1873460 | 1873460 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 281019 | 281019 | 274712 | 274712 | 281019 | 281019 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1592441 | 1592441 | 1556700 | 1556700 | 1592441 | 1592441 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1592441 | 1592441 | 1556700 | 1556700 | 1592441 | 1592441 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1592441 | 1592441 | 1556700 | 1556700 | 1592441 | 1592441 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 104089 | 104089 | 104089 | 104089 | 104089 | 104089 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 |
| 3.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 | 1218041 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 979630 | 979630 | 979630 | 979630 | 979630 | 979630 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 238411 | 238411 | 238411 | 238411 | 238411 | 238411 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 | 1322130 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 44759,81 | 46955,23 | 45214,77 | 47242,53 | 47911,07 | 49762,99 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (подъем и водоподготовка), тыс. руб. | 20001,06 | 23026,70 | 22509,88 | 23521,73 | 23456,66 | 24316,58 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 30341,40 | 31985,76 | 31985,76 | 33325,60 | 33739,74 | 35749,50 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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) | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 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) | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 15,33 | 15,33 | 15,33 | 15,33 | 15,33 | 15,33 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 92 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 4.2. | 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 | 1,20 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 1,52 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,16 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной 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) | 3,63 | 0,00 | - |
| 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) | 0,12 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 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) | 0,02 | 0,02 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 15,33 | 15,33 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 50 | 50 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 15 | 15 | - |
| 4.2. | 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 | 1,18 | 1,18 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | 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 | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 1,47 | 1,47 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,91 | 1,91 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2015 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 1. год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (подъем и водоподготовка) | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 3 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Величина необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода)

































Величина необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода (подъем и водоподготовка))























Величина необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов в сфере водоотведение.













Приложение № 5 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение

МУП ОГО «Водоканал» (г. Осинники)

на период с 01.01.2016 по 31.12.2018

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 35,36 | 37,10 | 37,10 | 38,76 | 37,85 | 39,32 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 29,97 | 31,44 | 31,44 | 32,85 | 32,08 | 33,32 |
| 2. Питьевая вода (подъем и водоподготовка) | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 14,82 | 17,06 | 17,06 | 17,83 | 17,38 | 18,02 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 12,56 | 14,46 | 14,46 | 15,11 | 14,73 | 15,27 |
| 3. Водоотведение | | | | | | | |
| 3.1. | Население (с НДС)\* | 29,39 | 30,99 | 30,99 | 32,28 | 32,69 | 34,63 |
| 3.2. | Прочие потребители (без НДС) | 24,91 | 26,26 | 26,26 | 27,36 | 27,70 | 29,35 |

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

Приложение № 6 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Производственная программа**

**МУП «ЖКХ МАРИИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА» (Мариинский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой , водоотведения на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МУП «ЖКХ МАРИИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Юридический адрес: 652182, Кемеровская область, Мариинский район, пос. Первомайский,  ул. Юбилейная, д. 38;  Почтовый адрес: 652150, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Дорожная, 8 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| 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 и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 142961 | 142961 | 142961 | 142961 | 142961 | 142961 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 142562 | 142562 | 142562 | 142562 | 142562 | 142562 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 13266 | 13266 | 13266 | 13266 | 13266 | 13266 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 129296 | 129296 | 129296 | 129296 | 129296 | 129296 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 112121 | 112121 | 112121 | 112121 | 112121 | 112121 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 92251 | 92251 | 92251 | 92251 | 92251 | 92251 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 19870 | 19870 | 19870 | 19870 | 19870 | 19870 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 17175 | 17175 | 17175 | 17175 | 17175 | 17175 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 7100 | 7100 | 7100 | 7100 | 7100 | 7100 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 2612 | 2612 | 2612 | 2612 | 2612 | 2612 |
| 2.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 | 9712 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 4133,61 | 4357,29 | 4357,29 | 4559,81 | 4610,71 | 4868,01 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 457,62 | 482,29 | 482,29 | 494,05 | 490,06 | 515,99 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,31 |
| 4.2. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 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) | - | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной 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) | - | - | - |
| 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 | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 9,31 | 9,31 | - |
| 4.2. | 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 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | 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 | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 2,95 | 2,95 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,74 | 0,74 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2015 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 1. год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Величина необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода).











Величина необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов в сфере водоотведение.







Приложение № 8 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МУП «ЖКХ МАРИИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА» (Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 37,72 | 39,77 | 39,77 | 41,62 | 42,08 | 44,43 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 31,97 | 33,70 | 33,70 | 35,27 | 35,66 | 37,65 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 55,60 | 58,60 | 58,60 | 60,03 | 59,54 | 62,69 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 47,12 | 49,66 | 49,66 | 50,87 | 50,46 | 53,13 |

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

Приложение № 9 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Производственная программа**

**ООО «Ясная Поляна» (Прокопьевский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Ясная поляна» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 653210, Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Шарап,  ул. Центральная, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| 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 и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 88065,99 | 88065,99 | 81685,00 | 81685,00 | 88065,99 | 88065,99 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 | 4450,00 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 83615,99 | 83615,99 | 77235,00 | 77235,00 | 83615,99 | 83615,99 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 1667,21 | 1667,21 | 1537,87 | 1537,87 | 1667,21 | 1667,21 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 81948,78 | 81948,78 | 75697,13 | 75697,13 | 81948,78 | 81948,78 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 75176,28 | 75176,28 | 68924,63 | 68924,63 | 75176,28 | 75176,28 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 65070,67 | 65070,67 | 59438,56 | 59438,56 | 65070,67 | 65070,67 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 10105,61 | 10105,61 | 9486,08 | 9486,08 | 10105,61 | 10105,61 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 6772,5 | 6772,5 | 6772,5 | 6772,5 | 6772,5 | 6772,5 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 28115,15 | 28115,15 | 26040,40 | 26040,40 | 28115,15 | 28115,15 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 28115,15 | 28115,15 | 26040,40 | 26040,40 | 28115,15 | 28115,15 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 27271,65 | 27271,65 | 25196,90 | 25196,90 | 27271,65 | 27271,65 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 18567,36 | 18567,36 | 16867,07 | 16867,07 | 18567,36 | 18567,36 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 8704,3 | 8704,3 | 8329,83 | 8329,83 | 8704,3 | 8704,3 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 843,50 | 843,50 | 843,50 | 843,50 | 843,50 | 843,50 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 3021,45 | 3184,53 | 2941,59 | 2999,88 | 3331,22 | 3469,71 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 701,75 | 739,71 | 685,12 | 713,77 | 744,21 | 773,73 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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) | 35,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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) | 25,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,66 | 3,89 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 4.2. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | 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 | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 2,72 | 2,86 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 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) | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,99 | 1,99 | 0 |
| 4.2. | 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 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | 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 | - | - | - |
| 4.4. | 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) | 2,72 | 2,72 | 0 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0 | 0 | 0 |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2015 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | | |
| - | | | - |
| 1. Водоотведение | | | |
| - | | | - |
| 2015 год | | | |
| 3. Холодное водоснабжение | | | |
| - | | - | |
| 4. Водоотведение | | | |
| - | | - | |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 10 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016























Приложение № 11 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

















Приложение № 12 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Ясная Поляна» (Прокопьевский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 36,87 | 38,86 | 38,86 | 39,63 | 40,65 | 42,34 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 36,87 | 38,86 | 38,86 | 39,63 | 40,65 | 42,34 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 24,96 | 26,31 | 26,31 | 27,41 | 26,47 | 27,52 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 24,96 | 26,31 | 26,31 | 27,41 | 26,47 | 27,52 |

Приложение № 13 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | | |
| ОАО «Кузбассэнерго» | | |
|  |  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Открытое акционерное общество «Кузбассэнерго»  (ОАО «Кузбассэнерго») | |
| Местонахождение регулируемой организации | 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 30. | |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016 – 2018 годы | |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник управления инвестиционного проектирования Губарев М.С. | |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел.: +7 (3842) 45-40-00 доб.30-72 | |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области | |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, Кемеровская область, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, 32 | |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области Смолего В.Г. | |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2015 | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | +7 (3842) 36-28-28 | |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Мысковского городского округа | |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652840, Кемеровская обл., г. Мыски,  ул. Серафимовича, 4 | |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель главы Мысковского городского округа по городскому хозяйству и строительству Кузнецов В.В. | |
| Дата согласования инвестиционной программы | 04.08.2015 | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел.: +7(38474) 2-04-36, приемная первого заместителя главы Мысковского городского округа по городскому хозяйству и строительству | |

Инвестиционная программа ОАО «Кузбассэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место- расположение объекта | Основные технические характеристики | | | | Год  начала реализации мероприятия | Год  окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано к 2016 году | в т.ч. по годам | | | Остаток фи- нансирования | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2016 | 2017 | 2018 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Томь-Усинская ГРЭС.Реконструкция выпрямительной установки электролизера для получения водорода | Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции | г. Мыски. Территория «Томь-Усинской ГРЭС» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 2 000 | 0 | 2 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 2.2. | Беловская ГРЭС.Установка бака резервного конденсата | Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции | г.Белово (п.Инской) Территория «Беловской ГРЭС» | - | - | - | - | 2016 | 2018 | 5 000 | 0 | 1 000 | 4 000 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 7 000 | 0 | 3 000 | 4 000 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 7 000 | 0 | 3 000 | 4 000 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу  на 2016 – 2018 гг. | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу  на 2016 – 2018 гг. | | | | |
| т.у.т./м3 |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу  на 2016 – 2018 гг. | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - |
| м³ для пара | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в  соответствии  с законодатель-ством РФ  об охране окружающей среды | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу  на 2016 – 2018 гг. | | | | |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено

в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования |  | Расходы на реализацию инвестиционной программы  (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| производство тепловой энергии | | производство электрической энергии | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 5 932 | | 0 | 5 932 | 2 542 | 3 390 | 0 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 5 932 | | 0 | 5 932 | 2 542 | 3 390 | 0 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО по программе | 5 932 | | 0 | 5 932 | 2 542 | 3 390 | 0 |

Приложение № 14 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) | | |
|  |  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) | |
| Местонахождение регулируемой организации | 654038, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Северное шоссе, 30. | |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016 – 2018 гг. | |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Заместитель директора по развитию филиала Западно-Сибирская ТЭЦ Слюсарский В.В | |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел.: +7 (3843) 59-87-59 | |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области | |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, Кемеровская область, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, 32 | |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области Смолего В.Г. | |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2015 | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | +7 (3842) 36-28-28 | |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецка | |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71. | |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы города по ЖКХ и благоустройству Буцук Е.В. | |
| Дата согласования инвестиционной программы | 14.08.2015 | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | +7 (3843) 32-29-76, приемная заместителя главы города Новокузнецка по ЖКХ и благоустройству | |

Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место располо-жения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меро-приятия | Год оконча-  ния реализа-ции меро-приятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.  (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяжен-ность,  диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нан-сирова-но к 2016 году | в т.ч. по годам | | | Остаток финанси-рования | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реализация меро-приятия | после реализация меро-приятия | 2016 | 2017 | 2018 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 3.2.1 | Реконструкция КА № 9 | Обеспечение несения номинальных нагрузок, снижение зашлаковки  топки | Котельный цех | Производи-тельность | Гкал/ч | 130 | 190 | 2012 | 2018 | 100 570 | 4 646 | 8 260 | 42 805 | 44 859 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Программа «Повышение взрывобезопаснос-ти ЗС ТЭЦ». Автоматизирован-ная система контроля и управления системой пылеприготовле-ния и трактом топливоподачи  2-й очереди | Обеспечение надежной и безаварийной работы системы пылеприготовления, и тракта топливоподачи 2-й очереди. Выполнение решений акта расследования аварии Западно-Сибирской ТЭЦ от 07.03.14 по приведению оборудования системы пылеприготовления  2-й очереди к требованиям  СО-153-34.03.35-2003 | Цех топливопо-дачи Котельный цех | Надежность работы систем пылеприго-товления котлов и тракта топливо-подачи 2-й очереди | % | 50 | 60 | 2014 | 2016 | 50 680 | 48 612 | 2 068 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Бак осветленной воды № 2 | Замена физически и коррозийно изношенного оборудования | Химический цех | Качество сетевой воды: Цветность | град. | 50 | 20 | 2015 | 2016 | 3 633 | 1 128 | 2 505 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мутность | мг\дм³ | 5 | 1,5 |
| 3.2.4 | Паропровод связи | Замены паропровода не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации | Турбинный цех | Ограничение мощности | Гкал/ч | 75 | 0 | 2014 | 2018 | 12 330 | 327 | 2 116 | 4 828 | 5 059 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.2.5 | Паропровод  10-16 ата от РОУ | Замена паропровода, не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации. Невыполнение приведет к ограничению мощности | Турбинный цех | Ограничение мощности | Гкал/ч | 72 | 0 | 2014 | 2016 | 5 509 | 2 369 | 3 140 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6 | Замена паропровода. Котлоагрегат  № 6 | Замена паропровода не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации. Невыполнение приведет к ограничению мощности | Котельный цех | Толщина стенки | мм | 32 | 36 | 2016 | 2016 | 2 524 | 0 | 2 524 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7 | Бак запаса конденсата № 3 | Выполнение мероприятий согласованных условий  заключения ООО «Энерго-пром-М» № 265/2013  по результатам полного технического обследования на  бак запаса химобессоленной воды от 19.11.2013: исправление отклонений геометрической формы и  положения бака от вертикали, и неравномерной осадки его днища | Турбинный цех | Объем запаса конденсата | м³ | 0 | 500 | 2018 | 2018 | 2 551 | 0 | 0 | 0 | 2 551 | 0 | 0 |
| 3.2.8 | Перенос расширителей продувки  2-й очереди | Расширители расположены в непосредственной близости от пути движения персонала, что при определенных режимах представляет опасность. В результате работы в зимний период возникают доп. нерасчетные нагрузки на конструкции тракта топливоподачи из-за образования наледи | Котельный цех | Дополнитель-  ные нерасчет-  ные нагрузки на конструкции тракта топливоподачи | кН/м² | 2,9 | 0 | 2014 | 2018 | 12 705 | 406 | 0 | 4 097 | 4 293 | 0 | 0 |
| 3.2.9 | Реконструкция КРУ-6 кВ  и ЗРУ-6кВ | Замена вакуумных выключателей старого типа (сняты с производства) на вакуумные типа BB/TEL уменьшает затраты на обслуживание и ремонт. Учащение разрушения выключателей типа ВБЧС | Электри-ческий цех | Количество  не замененных выключателей старого типа | шт. | 385 | 260 | 2016 | 2018 | 5 314 | 0 | 2 522 | 2 792 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10 | Реконструкция ЗРУ-110 кВ. Замена изношенных выключателей в яч. 6 (с вводами)  и яч. 9 | Замена морально и физически устаревшего оборудования. В/В вводы типа БМЛУ-110/1000 не выпускаются. Для технической экспертизы необходима замена маслонаполненных в/в вводов | Электри-ческий цех | Напряжение | кВ | 110 | 126 | 2016 | 2016 | 2 178 | 0 | 2 178 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.3.11 | Реконструкция ГРУ-10 кВ  с заменой выключателей в яч. 12, яч. 34,  яч. 55, яч. 57 | Замена морально и физически устаревшего оборудования. Выполнение предписания  Акта № 24 от 02.05.2009 «Расследования технологического нарушения в работе электростанции». Сокращение издержек на обслуживание и ремонт, на доливку и анализы масла, увеличение межремонтного периода. Замена исчерпавших свой ресурс выключателей ВБЧ-С на 3АН5 | Электри-ческий цех | Межремонт-ный период | час | 4380 | 8760 | 2016 | 2016 | 1 369 | 0 | 1 369 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.12 | Реконструкция РУСН-0,4кВ  с заменой выключателей насосной 1-го подъема, выклю-чателей гидро-золоудаления, выключателей щита топливо-подачи, выключа-телей топливо-подачи  2-й очереди | Модернизация. Физический (90%) и моральный износ, отсутствие запасных частей и надёжности работы оборудования | Электрический цех | Номинальный ток выключателя | А | 1000 | 1500 | 2016 | 2016 | 546 | 0 | 546 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.13 | Замена трансфор-матора ТСЗП ТГ-1 | Замена физически изношенного оборудования | Электри-ческий цех | Межремонт-ный период | час | 4380 | 13140 | 2016 | 2016 | 1 187 | 0 | 1 187 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.14 | Повышение взрывобезопас-ности Западно-Сибирской ТЭЦ  тракта топливо-подачи  1-й очереди | Обеспечение надежной и безаварийной работы тракта топливоподачи 1-й очереди. Приведение оборудования тракта топливоподачи  1-й очереди к требованиям  СО-153-34.03.35-2003 | Цех топливоподачи | Надежность работы тракта топливопода-чи 1-й очереди | % | 50 | 60 | 2016 | 2017 | 12 547 | 0 | 12 547 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.15 | Замена насосного оборудования | Замена физически изношенного оборудования | Котельный цех | Производи-тельность | м³/ч | 1400 | 1600 | 2016 | 2016 | 2 749 | 0 | 2 749 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.16 | Замена тали узла пересыпки 14/15 | Замена физически изношенного оборудования | Цех топливоподачи | \_ | \_ | \_ | \_ | 2016 | 2016 | 196 | 0 | 196 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.17 | Замена мазутонасосного оборудования | Выполнение предписания  № 37-15,23/03с-16 от 29.01.2016 Обеспечение надежной подачи растопочного и аварийного топлива на котлоагрегат | Котельный цех | Надежность работы мазутонасос-ного обору-дования | % | 60 | 80 | 2016 | 2017 | 1 097 | 0 | 1 097 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.18 | Система тренажерной подготовки персонала ЭЦ | Повышение квалификационных навыков оперативного персонала | Админи-стративно-бытовой корпус | \_ | \_ | \_ | \_ | 2015 | 2016 | 2 055 | 752 | 1 303 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.3.19 | Модернизация электрофильров котлоагрегата № 7 | Исполнение решения суда по делу № 2-1457/14  от 10.07.2014 Соблюдение требований в области охраны окружающей среды | Котельный цех | Эффектив-ность очистки | % | 50 | 100 | 2016 | 2018 | 3 209 | 0 | 3 209 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.20 | Программа «Увеличение возврата осветленной воды  на ЗС ТЭЦ. Сокращение сброса в шламохранилище «ЕВРАЗ ЗСМК»  дебалансных вод системы ГЗУ  ЗС ТЭЦ» | Уменьшение дебаланса между сбросом золошлаковой пульпы на шламохранилище  АО «ЕВРАЗ-ЗСМК» и возвратом осветленной воды на Западно-Сибирской ТЭЦ | Котельный цех | Объем сброса загрязняющих веществ | млн.м³/  год | 27,6 | 6,8 | 2014 | 2017 | 9 057 | 5 691 | 3 366 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.21 | Стенд входного контроля подшипников качения | Входной контроль поставляемых подшипников. Улучшение качества ремонта | Котельный цех | Количество отказов работы подшипни-ков | % | 30 | 10 | 2016 | 2016 | 815 | 0 | 815 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.22 | Система телемеханики и связи Западно-Сибирской ТЭЦ | Расширение перечня передаваемых сигналов о положении коммутационных аппаратов в связи с требованиями Кузбасского РДУ | Западно-Сибирская ТЭЦ | \_ | \_ | \_ | \_ | 2016 | 2017 | 842 | 0 | 842 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.23 | Приобретение оборудования,  не требующего монтажа | Улучшение качества ремонта оборудования, обеспечение нужд оперативного персонала | Котельный цех | \_ | \_ | \_ | \_ | 2016 | 2016 | 317 | 0 | 317 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 230 072 | 63 931 | 54 857 | 54 522 | 56 762 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 230 072 | 63 931 | 54 857 | 54 522 | 56 762 | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Плановые значения показателей, достижение которых  предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)  в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м³ | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на  2016 – 2018 гг. | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | кг.у.т./Гкал | 162,26 | 156,46 | 156,46 | 156,46 | 156,46 |
| т.у.т./м³ | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на  2016 – 2018 гг. | | | | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на  2016 – 2018 гг. | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - |
| м³ для пара | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в  соответствии  с законодатель-ством РФ  об охране окружающей среды | Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на  2016 – 2018 гг. | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы | | | | | | | |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы  (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| производство тепловой энергии | производство теплоносителя | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 135 482 | 5 316 | 140 798 | 46 490 | 46 204 | 48 104 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 131 661 | 5 316 | 136 977 | 45 659 | 45 659 | 45 659 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 3 821 | 0 | 3 821 | 831 | 545 | 2 445 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО по программе | 135 482 | 5 316 | 140 798 | 46 490 | 46 204 | 48 104 |

Приложение № 15 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Паспорт инвестиционной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | Муниципальное унитарное предприятие Калтанского городского округа «УКВО» (МУП КГО «УКВО») |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области  г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Совет народных депутатов Калтанского городского округа  Кемеровская область, г. Калтан, пр. Мира, 53 |
| 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 области  г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем

водоотведения, расчет эффективности инвестирования средств

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Единица измерения | Значение на 2016 год | Значение на 2017 год | Значение на 2018 год | Значение на 2019 год |
| 1. | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения | Аварийность централизованных систем водоотведения | ед. на 1 км | 0,04 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Среднее время ожидания ответа оператора по телефону «горячей линии» | мин. | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3. | Целевой показатель очистки сточных вод | Доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного и дренажного стока | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

с НДС, млн. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Объем финан- сирова-ния | Потребность в финансировании по годам | | | | Срок реали- зации, год | Источники финансирования | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Бюджет | ПДК | Амортизация, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Плата за подключение |
| 1. | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | 18,69 | 14,32 | 4,37 | 0,00 | 0,00 | 2016 | 0,00 | 18,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | Строительство объектов централизованных систем водоотведения 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 |
| 1.1.2. | Строительство новых сетей водоотведения | 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 водоотведения | 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 водоотведения 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 |
| 1.3. | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, 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 |
| 1.4. | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1. | Реконструкция здания биофильтров | 18,69 | 14,32 | 4,37 | 0,00 | 0,00 | 2016 | 0,00 | 18,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 |
| 1.6. | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 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 |
|  | итого ПДК | 18,69 | 14,32 | 4,37 | 0,00 | 0,00 | 2016 | 0,00 | 18,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | итого амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | итого плата за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения, существующих

на начало реализации инвестиционной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | % | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | Остаточная стоимость, тыс. руб. | Амортизация, тыс. руб. | Новое строительство, тыс. руб. |
| Фактический процент износа объектов водоотведения (на 31.12.2015) | 75,4 | 98 757,50 | 24 284,80 | 74 472,70 |  |
| Плановый процент износа объектов водоотведения (на 31.12.2017) | 64,4 | 117 445,90 | 40 685,30 | 76 760,50 | 18 688,40 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения (на 31.12.2018) | 67,8 | 117 445,90 | 37 774,55 | 79 671,25 |  |
| Плановый процент износа объектов водоотведения (на 31.12.2019) | 70,3 | 117 445,90 | 34 863,80 | 82 581,99 |  |

Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий инвестиционной

программы на 2016-2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единицы  измерений | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| Заявленный объем | тыс. м3 | 1532,70 | 1532,70 | - | - |
| НВВ | тыс. руб. | 35451,05 | 37152,33 | - | - |
| Тариф | руб. / м3 | 23,13 | 24,24 | - | - |
| Мероприятия из инвестиционной программы (источник финансирования- ПДК) | тыс. руб. | 14985,76 | 3702,64 | - | - |
| Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Итого тариф | руб. / м3 | 23,13 | 24,24 | - | - |
| Рост тарифа | % | 0,00 | 0,00 | - | - |

Приложение № 16 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |  |
| --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | |
| ООО «КузнецкТеплоСбыт» (г. Новокузнецк) | |
|  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «КузнецкТеплоСбыт» |
| Местонахождение регулируемой организации | Юридический адрес: 654006, г. Новокузнецк, ул. Рудокопроводная, 4  Почтовый адрес: 654006, г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, 2б |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016-2018 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Заместитель директора по сбыту ООО «КузнецкТеплоСбыт» Тураев Д.В. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | 8 (384-3) 792-862 |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Смолего Валерий Георгиевич |
| Дата утверждения инвестиционной программы | «30» октября 2015 года |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Новокузнецка |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 654080, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы города Новокузнецка Е.В. Буцук |
| Дата согласования инвестиционной программы | «22» октября 2015 года |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Тел. 8(384-3) 321-500 |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**Инвестиционная программа ООО «КузнецкТеплоСбыт» (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения**

**на 2016-2018 годы**

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.  (с НДС) | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано к 2016 | в т.ч. по годам | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприятия | 2016 | 2017 | 2018 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Приобретение автомобиля ГАЗ - 22171 «Соболь-Бизнес» | Оптимизация расходов на транспортные услуги | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 1 | 2016 | 2018 | 731 | 0 | 731 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2 | Приобретение ультразвукового расходомера Fluxus F601 | Выявление беспреборного потребления тепловой энергии | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 1 | 2016 | 2018 | 626 | 0 | 626 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3 | Приобретение тепловизоров Testo 875-2i | Выявление мест утечек тепловой энергии и технических причин нарушения температурных режимов в жилых помещениях | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 2 | 2016 | 2018 | 564 | 0 | 564 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4 | Приобретение автомобиля Тойота Королла, 1,6 МКПП, бензин | Оптимизация расходов на транспортные услуги | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 1 | 2017 | 2017 | 1162 | 0 | 0 | 1162 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.5 | Приобретение МФУ Canon imageRUNNER 2520 | Снижение расходов на материалы и обслуживание | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 1 | 2017 | 2017 | 173 | 0 | 0 | 173 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.6 | Приобретение серверного оборудования | Повышение производительности труда пользователей программы 1С:Предприятие, обеспечение сохранности информации | г. Новокузнецк | Количество | шт. | 0 | 1 | 2017 | 2017 | 498 | 0 | 0 | 498 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 3754 | 0 | 1921 | 1833 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 3754 | 0 | 1921 | 1833 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «КузнецкТеплоСбыт» (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на  2016-2018  годы** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Плановые значения | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт∙ч/м3 | - | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | | | | |
| т.у.т./м3\* | - | | | | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | | | | |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | - | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | | | | |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | | | | |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды \*\* | - | | | | |
| куб. м для пара \*\*\* | - | | | | |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Финансовый план ООО «КузнецкТеплоСбыт» (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы** | | | | | | |
|  | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| сбыт тепловой энергии | 2016 | 2017 | 2018 |
|
| 1 | Собственные средства | 3181 | 3181 | 1628 | 1553 | 0 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 808 | 808 | 427 | 381 | 0 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 2373 | 2373 | 1201 | 1172 | 0 |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО по программе | 3181 | 3181 | 1628 | 1553 | 0 |

Приложение № 17 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Котельная КСК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Привокзальная котельная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Показатели энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, куб.м./кв.м. | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям,  куб. м. | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Котельная КСК | 174,0 | 173,4 | 169,4 | 169,4 | 2,37 | 1,81 | 1,95 | 1,95 | 7,67 | 6,60 | 6,96 | 6,96 | 24212 | 27056 | 27429 | 27429 | 78352 | 71227 | 74145 | 74145 |
| 2 | Привокзальная котельная | 199,0 | 199,0 | 203,2 | 203,2 | 2,12 | 3,29 | 3,32 | 3,32 | 3,88 | 3,80 | 3,77 | 3,77 | 17890 | 19483 | 20763 | 20763 | 32775 | 30921 | 31106 | 31106 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | |
| ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) | |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Водоканал» |
| Местонахождение регулируемой организации | Кемеровская обл., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Телефонная,7 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016-2018гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Директор по производству ООО «Водоканал» Денисов Олег Геннадьевич, начальник финансово-экономического отдела ООО «Водоканал» Зайцева Анна Андреевна |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Кемеровская обл., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Телефонная,7  тел. 384-56-2-27-20 |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель РЭК КО Смолего Валерий Георгиевич |
| Дата утверждения инвестиционной программы | «2» декабря 2014 года |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел: (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Ленинск-Кузнецкого городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | г. Ленинск-Кузнецкий, пр. Кирова,56 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Ленинск-Кузнецкого городского округа по ЖКХ Кнутарев С.Д. |
| Дата согласования инвестиционной программы | «25» ноября 2014 года |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Тел: (384 -56) 7-20-44 |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**Инвестиционная программа ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприя-тия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | значение показателя | | Всего, тыс. руб. | Профинан-сировано к 2016 г | в т.ч. по годам | | | Остаток финансирования | В т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2016 | 2017 | 2018 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция котла К-54-40/14 на котельной КСК с исключением технологии мазута. Расширение диапазона регулирования котлов по нагрузке. ПИР, 1ый этап | снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла | котельная КСК, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Телефонная, 9 | Установленная тепловая мощность | Гкал/  час | 112 | 112 | 2016 | 2016 | 7960,87 | 0,00 | 7960,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1. | Внедрение новых технологий сжигания на Привокзальной котельной (топки с кипящим, с вихревым слоем и т.д.) | снижение вредных выбросов в атмосферу, увеличение КПД котла, повышение надежности теплоснабжения | Привокзальная котельная,  г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Шишлянникова, 1б | Установленная тепловая мощность | Гкал/  час | 80 | 80 | 2018 | 2018 | 23600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23600,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 31560,87 | 0,00 | 7960,87 | 0,00 | 23600,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Модернизация газоочистки на Привокзальной котельной | снижение негативного воздействия на окружающую среду | Привокзальная котельная, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Шишлянникова, 1б | Установленная тепловая мощность | Гкал/  час | 80 | 80 | 2016 | 2016 | 11328,00 | 0,00 | 11328,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | 11328,00 | 0,00 | 11328,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по программе** | | | | | | | | | | 42888,87 | 0,00 | 19288,87 | 0,00 | 23600,00 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения на 2016-2018 годы | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,1844 | 0,1873 | 0,1867 | 0,1873 | 0,1873 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть) | % | - | - | - | - | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | куб.м для пара | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - |
| 7.1. | Азота диоксид | выброс т./год | 8,514 | 7,869 | 8,191 | 7,869 | 7,869 |
| 7.2. | Азота оксид | выброс т./год | 1,383 | 1,279 | 1,331 | 1,279 | 1,279 |
| 7.3. | Углерод (сажа) | выброс т./год | 26,592 | 24,577 | 25,584 | 24,577 | 24,577 |
| 7.4. | Сера диоксид (ангедрид сернистый) | выброс т./год | 153,222 | 141,613 | 147,417 | 141,613 | 141,613 |
| 7.5. | Углерод оксид | выброс т./год | 553,007 | 511,109 | 532,158 | 511,109 | 511,109 |
| 7.6. | Бенз(а)пирен | выброс т./год | 7,888 | 7,291 | 7,589 | 7,291 | 7,291 |
| 7.7. | Зола углей | выброс т./год | 155,060 | 143,312 | 149,186 | 143,312 | 143,312 |

**Финансовый план ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) в сфере теплоснабжения**

**на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 36 346,50 | 0,00 | 36 346,50 | 16 346,50 | 0,00 | 20 000,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 26923,10 | 0,00 | 26923,10 | 13461,50 | 0,00 | 13461,50 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 9423,40 | 0,00 | 9423,40 | 2885,00 | 0,00 | 6538,50 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. Аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО по программе | 36 346,50 | 0,0 | 36 346,50 | 16 346,50 | 0,00 | 20 000,00 |

Приложение № 18 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, для регулируемых организаций на 2017 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал\* |
| 1 | МУП ЖКУ «Белогорск»  (п. Белогорск),  ИНН 4243015398 | Мазут | 196,37 |
| 2 | ООО «МАК им. А.А. Леонова»  (г. Кемерово),  ИНН 4205074963 | Природный газ | 155,85 |
| 3 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»  (г. Новокузнецк),  ИНН 5405950881 | Уголь | 220,56 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомпания»  (г. Белово),  ИНН 4202044463,  по узлу теплоснабжения  ПСХ-1 пгт. Краснобродский | Уголь | 188,57 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомпания»  (г. Белово),  ИНН 4202044463,  по узлу теплоснабжения  ПСХ-2 пгт. Бачатский | Уголь | 197,60 |
| 6 | ООО «Тепловик»  (Яйский район),  ИНН 4246019841 | Уголь | 227,60 |
| 7 | ООО «Яйская коммунальная компания» (пгт. Яя), ИНН 4246019834 | Уголь | 190,67 |
| 8 | ООО «Управление котельных  и тепловых сетей»  (г. Гурьевск),  ИНН 4204007393 | Уголь | 187,30 |
| 9 | ПАО «Тепло» (г. Междуреченск), ИНН 4214033508 | Каменный уголь | 184,70 |
| Дизельное топливо | 181,70 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 19 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**за исключением источников тепловой энергии, функционирующих**

**в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более,**

**на 2017 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | МУП ЖКУ «Белогорск»  (п. Белогорск),  ИНН 4243015398 | Мазут | 1,277 | 0,950 | 0,327 |
| 2 | ООО «МАК  им. А.А. Леонова»  (г. Кемерово),  ИНН 4205074963 | Дизельное | 0,055 | 0,022 | 0,033 |
| 3 | ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»  (г. Новокузнецк),  ИНН 5405950881 | Уголь | 0,792 | 0,107 | 0,685 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомпания»  (г. Белово),  ИНН 4202044463  по узлу теплоснабжения  ПСХ-1  пгт. Краснобродский | Уголь | 5,863 | 5,058 | 0,805 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомпания»  (г. Белово),  ИНН 4202044463  по узлу теплоснабжения  ПСХ-2 пгт. Бачатский | Уголь | 7,888 | 6,767 | 1,121 |
| 6 | ООО «Тепловик»  (Яйский район),  ИНН 4246019841 | Уголь | 1,297 | 1,118 | 0,179 |
| 7 | ООО «Яйская коммунальная компания» (пгт. Яя), ИНН 4246019834 | Уголь | 3,463 | 3,037 | 0,426 |
| 8 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей»  (г. Гурьевск), ИНН 4204007393 | Уголь | 3,694 | 3,184 | 0,510 |
| 9 | ПАО «Тепло» (г. Междуреченск), ИНН 4214033508 | Уголь | 37,158 | 28,413 | 8,745 |
| Дизельное топливо | 0,020 | 0,017 | 0,003 |

Приложение № 20 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2017 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | МУП ЖКУ «Белогорск» (п. Белогорск),  ИНН 4243015398 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 7832,800 | 6,810 | 0,000 |
| 2 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) ИНН 4205239830 | теплоноситель - пар | | |
| 0,730 | 0,4104 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 30,800 | 0,0364 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 28651,870 | 13,246 | 0,000 |

Приложение № 21 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

**по сетям ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | | Год | Вид теплоносителя | | | |
| Вода | | Пар | |
| 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 |
| ООО «Новая сетевая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 253,45 | 263,07 | x | x |
| 2017 | | 263,07 | 273,33 | x | x |
| 2018 | | 273,61 | 284,70 | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | x | x | x | x |
| 2017 | | x | x | x | x |
| 2018 | | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 |
|  | Двухставочный | x | x | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию,  руб./Гкал | x | x | x | | x | | x |
| ООО «Новая сетевая компания» | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | | x | | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | x | | x | | x | x |
| 2017 | x | | x | | x | x |
| 2018 | x | | x | | x | x |
| Двухставочный | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | x | | x | | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | x | x |

Приложение № 22 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на передачу тепловой энергии ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск)**

Вид деятельности: теплоснабжение

Вид тарифа: тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Для потребителей: города Анжеро-Судженск

1. **Расчет полезного отпуска тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. Гкал | |
| № п/п | Показатели | Расчётный 2017 год | | | | | | | |
| всего | в том числе | | | | | | |
| вода | отборный пар | в том числе | | | | |
| 1,2 - 2,5 кгс/см2 | 2,5 - 7,0 кгс/см2 | 7,0 - 13,0 кгс/см2 | > 13,0 кгс/см2 | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ 25 МВт и более |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ менее 25 МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - электробойлерные |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Покупная теплоэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | 180,872 | 180,872 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | 21,026 | 21,026 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - через изоляцию |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - с потерями теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего | 159,846 | 159,846 |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | в том числе: на потребительский рынок | 159,846 | 159,846 |  |  |  |  |  |  |

1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. п. |  | Единица измерения | Расчётный 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 563,14 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 9 335 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 233 | 943 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | Расчет произведен на основании фактических данных |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 6 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество) | 1 225 | 937 | Значения величины налогов рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 385 | 397 | Изменение размера затрат по статье зависит от индексации ФОТ |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 003 | 6 003 |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
|  | ИТОГО | 7 621 | 7 343 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | Определяется расчетным путем |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 621 | 1. 343 |  |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения** **(далее в настоящем приложении - ресурсы)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |  |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 |  |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 25 689 | 24 674 | Покупка тепловой энергии с целью компенсации нормативных потерь тепловой энергии |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |  |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 2 669 | Покупка тепловой энергии с целью компенсации нормативных потерь теплоносителя |
|  | ИТОГО | 25 689 | 27 342 |  |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 9 066 | 9 335 |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 621 | 7 343 |  |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 25 689 | 27 342 |  |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | В прибыли учтены проиндексированные затраты по коллективному договору |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 695 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -1 244 | Экономия по статьям расходов -9 928 тыс. руб.  Перерасход по статьям расходов 500 тыс. руб.  Экономия по инвестиционной программе  -1 000 тыс. руб.  Недополучено из-за снижения фактического отпуска 5 142 тыс. руб.  Не учтено в тарифе ООО "НСК" на 2015 год выпадающих 2 666 тыс. руб.  Не учтено в тарифе ООО "НСК" на 2016 год выпадающих 2 724 тыс. руб.  Всего сумма выпадающих составила 104 тыс. руб.  Из-за тарифных ограничений величина корректировки составила указанное значение.  Выпадающие доходы в размере 1 348 тыс. руб., не учтенные в 2017 году, могут быть учтены регулирующим органом при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 43 072 | 42 776 |  |

1. **Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
   через сети ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная  разбивка | Утверждено  на 2016 год,  руб./Гкал | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 год | с 01.01. по 30.06. | **253,45** | **263,07** | **0,00%** |
| с 01.07. по 31.12. | **263,07** | **273,33** | **3,90%** |

Приложение № 23 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловым сетям АО «Каскад-Энерго» на потребительском рынке города Анжеро-Судженска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | | свыше  13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | | 8 | | 9 | |
| АО «Каскад-Энерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2016 | 1 084,38 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| с 01.07.2016 | 1 125,58 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| с 01.01.2017 | 1 125,58 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| с 01.07.2017 | 1 244,89 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| с 01.01.2018 | 1 155,54 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| с 01.07.2018 | 1 201,66 | | x | x | | x | | x | | | x | |
| Двухставочный | | x | x | | x | x | | x | | x | | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | | x | x | | x | | x | | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | x | | x | x | | x | | x | | | x | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2016 | 1 279,57 | | x | | x | x | x | | | x | |
| с 01.07.2016 | 1 328,19 | | x | | x | x | x | | | x | |
| с 01.01.2017 | 1 328,19 | | x | | x | x | x | | | x | |
| с 01.07.2017 | 1 468,97 | | x | | x | x | x | | | x | |
| с 01.01.2018 | 1 363,53 | | x | | x | x | x | | | x | |
| с 01.07.2018 | 1 417,96 | | x | | x | x | x | | | x | |
| Двухставочный | | x | x | | x | | x | x | x | | | x | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | | 8 | | | 9 | |
| АО «Каскад-Энерго» | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | | x | | x | x | | x | | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | x | | x | | x | x | | x | | | x | |

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

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей**

**АО «Каскад-Энерго», подключенных к тепловым сетям**

**ООО «Новая сетевая компания» на потребительском рынке города Анжеро-Судженска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регулируе-  мой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2  до 2,5  кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | |
| АО «Каскад-Энерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 | | 1 337,83 | x | | x | x | x | x | |
| с 01.07.2016 | | 1 388,65 | x | | x | x | x | x | |
| с 01.01.2017 | | 1 388,65 | x | | x | x | x | x | |
| с 01.07.2017 | | 1 518,22 | x | | x | x | x | x | |
| с 01.01.2018 | | 1 429,15 | x | | x | x | x | x | |
| с 01.07.2018 | | 1 486,36 | x | | x | x | x | x | |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка  за тепловую энергию,  руб./Гкал | x | | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | | x | x | | x | x | x | x | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 | | 1 578,64 | | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2016 | | 1 638,61 | | x | x | x | x | x | |
| с 01.01.2017 | | 1 638,61 | | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2017 | | 1 791,50 | | x | x | x | x | x | |
| с 01.01.2018 | | 1 686,40 | | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2018 | | 1 753,90 | | x | x | x | x | x | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |
| АО «Каскад-Энерго» | Двухставочный | | x | x | | x | x | x | x | x | |
| Ставка за тепловую энергию,  руб./Гкал | | x | x | | x | x | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | x | | x | x | x | x | x | |

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

Приложение № 24 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Расчет полезного отпуска тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. Гкал | |
| № п/п | Показатели | Расчётный 2017 год | | | | | | | |
| всего | в том числе | | | | | | |
| вода | отборный пар | в том числе | | | | |
| 1,2 - 2,5 кгс/см2 | 2,5 - 7,0 кгс/см2 | 7,0 - 13,0 кгс/см2 | > 13,0 кгс/см2 | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего | 285,29 | 285,29 |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ 25 МВт и более |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ менее 25 МВт | 285,29 | 285,29 |  |  |  |  |  |  |
|  | - котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - электробойлерные |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Покупная теплоэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 18,70 | 18,70 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)\* | 17,87 | 17,87 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - через изоляцию |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - с потерями теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего | 248,721 | 248,721 |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | в том числе: на потребительский рынок | 248,721 | 248,721 |  |  |  |  |  |  |

**Расчет расхода топлива**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период  2016 | Период регулирования  2017 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 35,35 | 35,98 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 18,87 | 18,92 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,24 | 0,35 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,67 | 0,98 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 18,63 | 18,56 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 | 0,07 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 16,48 | 17,06 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 9,49 | 10,14 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 57,58 | 59,41 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч |  |  |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 6,99 | 6,93 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 298,08 | 285,29 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 18,70 | 18,70 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 6,27 | 6,55 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 279,38 | 266,59 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 16,48 | 17,06 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 1 467,60 | 1 202,10 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 24,19 | 20,51 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 298,08 | 285,29 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 184,00 | 189,30 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 54,85 | 54,01 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 79,03 | 74,52 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 69,40 | 72,48 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 79,03 | 74,52 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 79,03 | 74,52 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 54,85 | 54,01 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 100,00 | 100,00 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % |  |  |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,72 | 0,723 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 109,33 | 103,08 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  | 1,00 | 1,00 |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  | 71,99% |
|  |  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1 450,00 | 1 043,84 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 158 532,34 | 107 603,13 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 158 532,34 | 107 603,13 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 110 018,62 | 77 986,25 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 110 018,62 | 77 986,25 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 110 018,62 | 77 986,25 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  | 575,23% |
|  |  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 65,90 | 379,08 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 7 205,17 | 39 077,37 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 7 205,17 | 39 077,37 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 5 000,26 | 28 321,65 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 5 000,26 | 28 321,65 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5 000,26 | 28 321,65 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 165 737,52 | 146 680,50 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 165 737,52 | 146 680,50 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 115 018,88 | 106 307,89 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2 097,10 | 1 968,47 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2 097,10 | 1 968,47 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2 097,10 | 1 968,47 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | 1 515,90 | 1 422,92 |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1 515,90 | 1 422,92 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 411,69 | 398,77 |

1. **Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн.кВт·ч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку, | | |
| тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВт·ч (руб./Гкал) | руб./MBт  в мес.  (тыс. руб./  Гкал/ч  в мес.) | руб./тыс.  кВт·ч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2017 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 0,29 | 0,00 | 3468,83 | 0,00 | 0,00 | 1015 | 0 | 1015 |
| 1,1 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» | 0,29 | 0,00 | 3468,83 | 0,00 | 0,00 | 1015 | 0 | 1015 |
|  | Итого | 0,29 | 0,00 | 3468,83 | 0,00 | 0,00 | 1015 | 0 | 1015 |

**Расходы на холодную воду, сточные воды**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2017 | | |
| п. п. | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
|  | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе | 90861,63 | 0,017 | 1552 |
| 1.1 | - на производство электрической энергии | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии | 90861,63 | 0,017 | 1552 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на сточные воды | 20933,00 | 0,012 | 242 |

1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. п. |  | Единица измерения | Расчётный 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 170 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 130 748 |

**Расчет неподконтрольных расходов**

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 679 | 2 251 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 120 | 100 | Расчет произведен на основании фактических данных |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 413 | 306 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество) | 2 146 | 1 845 | Значения величины налогов рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 23 567 | 24 264 | Изменение размера затрат по статье зависит от индексации ФОТ |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 3 879 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 215 | 14 217 |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 17 520 | 15 118 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
|  | ИТОГО | 55 860 | 58 101 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 3 503 | 4 303 | Определяется расчетным путем |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 59 363 | 62 403 |  |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 115 019 | 106 308 | Снижение цены на уголь |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 802 | 1 015 | Рост цен на электроэнергию |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 710 | 1 795 | Рост цен на холодную воду |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |  |
|  | ИТОГО | 117 531 | 109 118 |  |

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 126 989 | 130 748 |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 59 363 | 62 123 |  |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 117 531 | 109 118 |  |
| 4 | Прибыль | 15 494 | 16 090 | Прибыль рассчитана на основе утвержденных долгосрочных параметров регулирования |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | -31 483 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -24 995 | Экономия по статьям расходов -30 738 тыс. руб.  Перерасход по статьям расходов 20 070 тыс. руб.  Экономия по ремонтам -18 256 тыс. руб.  Экономия по инвестиционной программе  -15 314 тыс. руб.  Недополучено из-за снижения фактического отпуска 53 737 тыс. руб.  Всего сумма выпадающих по факту 2015 года составила 9 499 тыс. руб.  Из-за тарифных ограничений величина корректировки составила указанное значение.  Выпадающие доходы в размере 34 494 тыс. руб., не учтенные в 2017 году, могут быть учтены регулирующим органом при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 287 894 | 293 084 |  |

1. **Расчет тарифов на тепловую энергию АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная  разбивка | Утверждено  на 2016 год,  руб./Гкал | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 год | с 01.01. по 30.06. | **1 084,38** | **1 125,58** | **0,00%** |
| с 01.07. по 31.12. | **1 125,58** | **1 244,89** | **10,60%** |

1. **Расчет тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск) присоединенных к сетям ООО «Новая сетевая компания»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная  разбивка | Утверждено  на 2016 год,  руб./Гкал | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 год | с 01.01. по 30.06. | **1 337,83** | **1 388,65** | **0,00%** |
| с 01.07. по 31.12. | **1 388,65** | **1 518,22** | **9,33%** |

Приложение № 25 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы АО «Каскад-Энерго» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| АО «Каскад-Энерго» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 39,93 | x |
| с 01.07.2016 | 42,09 | x |
| с 01.01.2017 | 42,09 | x |
| с 01.07.2017 | 43,98 | x |
| с 01.01.2018 | 45,20 | x |
| с 01.07.2018 | 47,28 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 39,93 | x |
| с 01.07.2016 | 42,09 | x |
| с 01.01.2017 | 42,09 | x |
| с 01.07.2017 | 43,98 | x |
| с 01.01.2018 | 45,20 | x |
| с 01.07.2018 | 47,28 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 47,12 | x |
| с 01.07.2016 | 49,67 | x |
| с 01.01.2017 | 49,67 | x |
| с 01.07.2017 | 51,90 | x |
| с 01.01.2018 | 53,34 | x |
| с 01.07.2018 | 55,79 | x |

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

Приложение № 26 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

1. **Расчет полезного отпуска теплоносителя**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Период регулирования | | |
| всего | в том числе | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Производство теплоносителя, всего | 594,310 | 594,310 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | - ТЭЦ 25 МВт и более | 594,310 | 594,310 |  |
|  | - ТЭЦ менее 25 МВт |  |  |  |
|  | - котельные |  |  |  |
|  | - электробойлерные |  |  |  |
| 2 | Покупной теплоноситель, |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | … |  |  |  |
| 3 | Расход теплоносителя на хозяйственные нужды |  |  |  |
| 4 | Отпуск теплоносителя в сеть |  |  |  |
| 5 | Нормативные потери при передаче теплоносителя |  |  |  |
| 6 | Объем возвращенного теплоносителя |  |  |  |
| 7 | Полезный отпуск теплоносителя потребителям | 594,310 | 594,310 |  |

1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. п. |  | Единица измерения | Расчётный 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 1. 778 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |  |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 207 | 587 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 33 | 232 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество) | 174 | 355 | Изменена ставка водного налога |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 988 | 1 017 | Изменение размера затрат по статье зависит от индексации ФОТ |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 835 | 521 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 1 426 | 2 907 | Указанные значения рассчитаны на основании актуализированных данных |
|  | ИТОГО | 3 456 | 5 032 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 676 | 817 | Определяется расчетным путем |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 132 | 5 849 |  |

1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |  |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 454 | 1 848 | Рост цен на электроэнергию |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 15 616 | 16 389 | Рост цен на холодную воду |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |  |
|  | ИТОГО | 17 071 | 18 237 |  |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 440 | 11 778 |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 132 | 5 849 |  |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 17 071 | 18 237 |  |
| 4 | Прибыль | 2 827 | 3 266 |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | -11 172 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -13 621 | Экономия по статьям расходов -7 746 тыс. руб.  Перерасход по статьям расходов 2 707 тыс. руб.  Экономия по ремонтам -4 818 тыс. руб.  Перерасход по инвестиционной программе  1 394 тыс. руб.  Недополучено из-за снижения фактического отпуска 6 837 тыс. руб.  Всего сумма экономии по факту 2015 года составила -1 625 тыс. руб.  Из-за тарифных ограничений величина корректировки составила указанное значение.  Выпадающие доходы в размере 11 996 тыс. руб., не учтенные в 2017 году, могут быть учтены регулирующим органом при установлении тарифов в последующих периодах регулирования. |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 24 297 | 25 510 |  |

1. **Расчет тарифов на теплоноситель АО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная  разбивка | Утверждено  на 2016 год,  руб./куб.м. | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/куб.м. | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 год | с 01.01. по 30.06. | **39,93** | **42,09** | **0,00%** |
| с 01.07. по 31.12. | **42,09** | **43,98** | **4,50%** |

Приложение № 27 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы АО «Каскад-Энерго»**

**на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. АнжероСудженска, на период 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./ м3 \*  (с учетом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./ м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс.руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго» | с 01.01.2016 | 146,44 | 124,10 | 39,93 | 1 337,83 | х | х |
| с 01.07.2016 | 152,76 | 129,46 | 42,09 | 1 388,65 | х | х |
| с 01.01.2017 | 152,75 | 129,45 | 42,09 | 1 388,65 | х | х |
| с 01.07.2017 | 164,61 | 139,50 | 43,98 | 1 518,22 | х | х |
| с 01.01.2018 | 159,43 | 135,11 | 45,20 | 1 429,15 | х | х |
| с 01.07.2018 | 166,13 | 140,79 | 47,28 | 1 486,36 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 28 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоснаб»   
для формирования долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на потребительском рынке г. Новокузнецка  
на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень опера-ционных расхо-дов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности теп-лос-наб-же-ния | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбере-жения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Теплоснаб» | 2017 | 4 396 | x | 0,00 | x | x | x | x |
| x |
| x |
| 2018 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| x |
| x |
| 2019 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

Приложение № 29 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

**ООО «Теплоснаб» на потребительском рынке**

**г. Новокузнецка на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (без НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | Вид теплоносителя | | | | | | |
| Вода | | | Пар | | | |
| 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 | |
| ООО «Теплоснаб» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | | 294,70 | 306,19 | | x | | x | |
| 2018 | | 306,19 | 318,13 | | x | | x | |
| 2019 | | 318,13 | 330,54 | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой  теплоснабжающей организацией | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | | x | x | | x | | x | |
| 2018 | | x | x | | x | | x | |
| 2019 | | x | x | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | |
| ООО «Теплоснаб» | | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | x | | x | | x | x | |
| 2017 | | x | | x | | x | x | |
| 2018 | | x | | x | | x | x | |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | x | |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | x | |

Приложение № 30 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Расчет полезного отпуска тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. Гкал | |
| № п/п | Показатели | Расчётный 2017 год | | | | | | | |
| всего | в том числе | | | | | | |
| вода | отборный пар | в том числе | | | | |
| 1,2 - 2,5 кгс/см2 | 2,5 - 7,0 кгс/см2 | 7,0 - 13,0 кгс/см2 | > 13,0 кгс/см2 | острый и редуцированный пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ 25 МВт и более |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - ТЭЦ менее 25 МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - электробойлерные |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Покупная теплоэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | 46,698 | 46,698 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)\* | 4,248 | 4,248 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - через изоляцию |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - с потерями теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего | 42,450 | 42,450 |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | в том числе: на потребительский рынок | 42,450 | 42,450 |  |  |  |  |  |  |

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн.кВт·ч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку,  тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВт·ч (руб./Гкал) | руб./MBт  в мес.  (тыс. руб./  Гкал/ч в мес.) | руб./тыс.  кВт·ч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2017 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 1,4089 |  | 3 711,24 |  |  | 5 229 |  | 5 229 |
| 1.1 | ОАО "Кузбассэнергосбыт" | 1,4089 |  | 3 711,24 |  |  | 5 229 |  | 5 229 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 4,248 |  | 463,28 |  |  | 1 968 |  | 1 968 |
| 2.1 | ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 4,248 |  | 463,28 |  |  | 1 968 |  | 1 968 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 14 394 |  | 14 394 |
| Период регулирования 2018 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 1,4089 |  | 3 933,91 |  |  | 5 543 |  | 5 543 |
| 1.1 | ОАО "Кузбассэнергосбыт" | 1,4089 |  | 3 933,91 |  |  | 5 542 |  | 5 542 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 4,248 |  | 481,34 |  |  | 2 045 |  | 2 045 |
| 2.1 | ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 4,248 |  | 481,34 |  |  | 2 045 |  | 2 045 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 15 175 |  | 15 175 |
| Период регулирования 2019 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 1,4089 |  | 4 169,95 |  |  | 5 875 |  | 5 875 |
| 1.1 | ОАО "Кузбассэнергосбыт" | 1,4089 |  | 4 169,95 |  |  | 5 875 |  | 5 875 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 4,248 |  | 500,12 |  |  | 2 124 |  | 2 124 |
| 2.1 | ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" | 4,248 |  | 500,12 |  |  | 2 124 |  | 2 124 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 15 999 |  | 15 999 |

**Расходы на холодную воду, сточные воды**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2017 | | | Период регулирования 2018 | | | Период регулирования 2017 | | |
| п. п. | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
|  | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | - на производство электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | - на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | - прочая продукция |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 19 299,4 | 0,0694 | 134 | 19 299,4 | 0,0725 | 140 | 19 299,4 | 0,0757 | 146 |

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2016 год | Предложение экспертов на 2017 год | Предложение экспертов на 2018 год | Предложение экспертов на 2019 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 659 | 755 | 778 | 801 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 636 | 2 734 | 2 815 | 2 898 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 151 | 574 | 591 | 608 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 88 | 276 | 284 | 293 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 33 | 30 | 31 | 32 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 19 | 27 | 28 | 29 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 3 585 | 4 396 | 4 527 | 4 661 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 156,46 | 156,46 | 156,46 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 396 | 4 527 | 4 661 |

**Расчет неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| 2017 | 2018 | 2019 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 134 | 139 | 144 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7 | 7 | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 127 | 132 | 137 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 826 | 850 | 875 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 30 | 30 | 30 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 990 | 1 019 | 1 049 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 990 | 1 019 | 1 049 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения  
 (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | |
| 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 229 | 5 543 | 5 875 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 1 968 | 2 045 | 2 124 |
| 4 | Расходы на холодную воду и сточные воды | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 134 | 140 | 146 |
| 6 | ИТОГО | 7 331 | 7 728 | 8 146 |

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 396 | 4 527 | 4 661 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 990 | 1 019 | 1 049 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 7 331 | 7 728 | 8 146 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -61 | -128 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 12 717 | 13 212 | 13 728 |

**Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
ООО «Теплоснаб» (г. Новокузнецк), реализуемой на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 24,471 | 294,70 | 0,00% | 7 211,72 |
| июль - декабрь | 17,979 | 306,19 | 3,90% | 5 504,92 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **42,450** | **299,57** | **1,65%** | **12 716,65** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| **2018** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 24,471 | 306,19 | 0,00% | 7 492,98 |
| июль - декабрь | 17,979 | 318,13 | 3,90% | 5 719,62 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **42,450** | **311,25** | **1,65%** | **13 212,60** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| **2019** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 24,471 | 318,13 | 0,00% | 7 785,21 |
| июль - декабрь | 17,979 | 330,54 | 3,90% | 5 942,68 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **42,450** | **323,39** | **1,65%** | **13 727,89** |

Приложение № 31 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Яйская коммунальная компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО  «Яйская комму-нальная компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1865,14 | 1941,70 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1941,70 | 2005,21 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1998,70 | 2092,73 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО  «Яйская комму-нальная компания» | Население (тарифы указываются с учётом НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 2200,86 | 2291,21 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 2291,21 | 2358,47 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 2358,47 | 2469,42 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 32 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016























Приложение № 33 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Яйская коммунальная компания»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Яя,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 24,66 | x |
| с 01.07.2016 | 25,99 | x |
| с 01.01.2017 | 25,99 | x |
| с 01.07.2017 | 27,15 | x |
| с 01.01.2018 | 27,35 | x |
| с 01.07.2018 | 28,81 | x |
| ООО «Яйская коммунальная компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 24,66 | x |
| с 01.07.2016 | 25,99 | x |
| с 01.01.2017 | 25,99 | x |
| с 01.07.2017 | 27,15 | x |
| с 01.01.2018 | 27,35 | x |
| с 01.07.2018 | 28,81 | x |
| Население (с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 29,10 | x |
| с 01.07.2016 | 30,67 | x |
| с 01.01.2017 | 30,67 | x |
| с 01.07.2017 | 32,04 | x |
| с 01.01.2018 | 32,27 | x |
| с 01.07.2018 | 34,00 | x |

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

Приложение № 34 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ,

используемый для осуществления горячего водоснабжения**.**

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на теплоноситель для ООО «ЯКК» (пгт. Яя) на 2017 год по следующим периодам:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.;
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.;

Так как покупаемая вода не подвергается дополнительной химической очистке, то стоимость теплоносителя предлагается принять равной стоимости покупной воды. Химические реагенты не учитываются в стоимости теплоносителя по причине того, что они не используются для подготовки воды.

Стоимость 1 м3 воды принята на основании постановления РЭК от 27.11.2016 г. № 199 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 563 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «БЛАГОУСТРОЙСТВО» (Яйский муниципальный район)» в части 2017 года»:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.– 25,99 руб.;

- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.– 27,15 руб.

Приложение № 35 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Яйская коммунальная компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя,**  **на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./ м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./ м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| ООО  «Яйская комму-нальная компания» | с 01.01.2016 | 165,99 | 140,67 | 24,66 | 1865,14 | х | х |
| с 01.07.2016 | 173,18 | 146,76 | 25,99 | 1941,70 | х | х |
| с 01.01.2017 | 173,18 | 146,76 | 25,99 | 1941,70 | х | х |
| с 01.07.2017 | 179,21 | 151,87 | 27,15 | 2005,21 | х | х |
| с 01.01.2018 | 178,97 | 151,67 | 27,35 | 1998,70 | х | х |
| с 01.07.2018 | 187,60 | 158,98 | 28,81 | 2092,73 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 36 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IX.VI Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при открытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия.**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды (пояснение приведено в п.1.данного экспертного заключения).

***Расчёт тарифа на горячую воду для ООО «ЯКК».***

Объём теплоносителя в горячей воде определяем согласно предложенной предприятием расчётной величины годовой потребности в тепловой энергии на ГВС потребителей. При этом, относительно общего объёма тепловой энергии на потребительский рынок, доля тепловой энергии на ГВС составляет: 9,7 %.

Расходы на подогрев воды, определяются как произведение количества тепловой энергии, необходимое для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 холодной воды определено расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011г. № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****, **где:**

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 оС;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (оС);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (оС);

|  |
| --- |
| *Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:   *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
 *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
 *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
*N*-количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
 *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
*K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
*K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
 *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60 оС** и не выше **75 оС**. В соответствии со СНиП 2.04.07-86\* «тепловые сети» температура холодной воды в сети водопровода при отсутствии данных принимается равной 15 оС в неотопительный период и 5° С в отопительный период.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);* **где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята - 242 дня**.**

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°-5°)\*(1+0,15)=0,0622 Гкал/м3

где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения составляет 0,0622 Гкал/м3.

Тариф на тепловую энергию составляет:

**-** с 01.01.2017 года – ***1941,70***руб./Гкал (без учета НДС).

- с 01.07.2016 года – ***2005,21*** руб./Гкал (без учета НДС).

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 1 полугодие 2017 года, приведен в табл. 1.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) на период с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. (без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3  теплоносителя | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС)  с 01.01.2017  по 30.06.2017 | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0622** | **25,99** | **1941,70** | **146,76\*** |

***\* экономически обоснованный уровень тарифа***

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2 полугодие 2017 года, приведен в табл. 2.

Таблица 2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) на период с 01.0.2017 г. по 30.06.2017 г. (без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3  теплоносителя | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС)  с 01.07.2017  по 31.12.2017 | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0622** | **27,15** | **2005,21** | **151,87\*** |

***\* экономически обоснованный уровень тарифа***

Приложение № 37к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепловик» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО  «Тепловик» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 3288,06 | 3421,28 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 3421,28 | 3553,57 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 3541,82 | 3644,83 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО  «Тепловик» | Население (тарифы указываются с учётом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 3288,06 | 3421,28 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 3421,28 | 3553,57 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 3541,82 | 3644,83 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 38 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016









Продолжение сметы расходов ООО «Тепловик»





Продолжение сметы расходов ООО «Тепловик»





Приложение № 39 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается) | | | |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 27,96 | x |
| с 01.07.2016 | 29,47 | x |
| с 01.01.2017 | 29,47 | x |
| с 01.07.2017 | 30,78 | x |
| с 01.01.2018 | 30,51 | x |
| с 01.07.2018 | 32,18 | x |
| ООО «Тепловик» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (НДС не облагается) | | | |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 27,96 | x |
| с 01.07.2016 | 29,47 | x |
| с 01.01.2017 | 29,47 | x |
| с 01.07.2017 | 30,78 | x |
| с 01.01.2018 | 30,51 | x |
| с 01.07.2018 | 32,18 | x |
| Население (с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 27,96 | x |
| с 01.07.2016 | 29,47 | x |
| с 01.01.2017 | 29,47 | x |
| с 01.07.2017 | 30,78 | x |
| с 01.01.2018 | 30,51 | x |
| с 01.07.2018 | 32,18 | x |

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

Приложение № 40 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ,**

**используемый для осуществления горячего водоснабжения**

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на теплоноситель для ООО «Тепловик» (Яйский муниципальный район) на 2017 год по следующим периодам:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.;
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.

Дополнительной химической очистке подвергается исходная вода на двух котельных: с. Марьевка и с. Улановка. Все затраты по химической очистке воды экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию. Поэтому стоимость теплоносителя предлагается принять равной стоимости исходной воды.

Стоимость 1 м3 воды принята на основании постановления РЭК от 27.11.2016 г. № 200 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 561«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «ТЕПЛОВИК» (Яйский муниципальный район)» в части 2017 года»:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.– 29,47 руб.;

- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.– 30,78 руб.

Стоимость теплоносителя составит:

- с 01.01.2017 года – 29,47 руб./м³;

- с 01.07.2017 года –30,78 руб./м³.

Приложение № 41 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Тепловик» на горячую воду**  **в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района,**  **на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./ м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (НДС не облагается) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./ м3 \*\*  (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| ООО  «Тепловик» | с 01.01.2016 | 232,48 | 232,48 | 27,96 | 3288,06 | х | х |
| с 01.07.2016 | 242,27 | 242,27 | 29,47 | 3421,28 | х | х |
| с 01.01.2017 | 242,27 | 242,27 | 29,47 | 3421,28 | х | х |
| с 01.07.2017 | 251,81 | 251,81 | 30,78 | 3553,57 | х | х |
| с 01.01.2018 | 250,81 | 250,81 | 30,51 | 3541,82 | х | х |
| с 01.07.2018 | 258,89 | 258,89 | 32,18 | 3644,83 | х | х |

Приложение № 42 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IX.VI Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при открытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия.**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды (пояснение приведено в п.1.данного экспертного заключения).

***Расчёт тарифа на горячую воду для ООО «Тепловик».***

Объём теплоносителя в горячей воде определяем согласно предложенной предприятием расчётной величины годовой потребности в тепловой энергии на ГВС потребителей. При этом, относительно общего объёма тепловой энергии на потребительский рынок, доля тепловой энергии на ГВС составляет: 2,2 %.

Расходы на подогрев воды, определяются как произведение количества тепловой энергии, необходимое для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 холодной воды определено расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****, **где:**

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 оС;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (оС);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (оС);

|  |
| --- |
| *Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:   *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
*N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
*N*-количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
*K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
*K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
*K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
 *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60 оС** и не выше **75 оС**. В соответствии со СНиП 2.04.07-86\* «тепловые сети» температура холодной воды в сети водопровода при отсутствии данных принимается равной 15 оС в неотопительный период и 5° С в отопительный период.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);* **где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята - 242 дня**.**

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°-5°)\*(1+0,15)=0,0622 Гкал/м3

где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения составляет 0,0622 Гкал/м3.

Тариф на тепловую энергию составляет:

**-** с 01.01.2017 года – ***3421,28***руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2016 года – ***3553,57*** руб./Гкал (НДС не облагается).

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 1 полугодие 2017 года, приведен в табл. 1.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) на период с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. (НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3  теплоносителя | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.01.2017  по 30.06.2017 | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0622 | 29,47 | 3421,28 | 242,27\* |

\* экономически обоснованный уровень тарифа

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2 полугодие 2017 года, приведен в табл. 2.

Таблица 2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) на период с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. (НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3  теплоносителя | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.07.2017  по 31.12.2017 | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0622 | 30,78 | 3553,57 | 251,81\* |

\* экономически обоснованный уровень тарифа

Приложение № 43 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Тарифы ООО «Шалым» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Таштагола,**

**на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | | с  01.01.2017 | | с  01.07.2017 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | | | ООО «Шалым» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 2319,78 | | 2400,19 | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2017 | 2319,78 | 2400,19 | | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | |  |  |

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

Приложение № 44 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016















Продолжение таблицы.





Приложение № 45 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Тарифы ООО «Шалым» на теплоноситель,**  **реализуемый на потребительском рынке г. Таштагола,**  **на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**  (НДС не облагается) |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | ООО «Шалым» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 29,85 | x | | с 01.07.2017 | 31,19 | x | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 29,85 | x | | с 01.07.2017 | 31,19 | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 29,85 | x | | с 01.07.2017 | 31,19 | x | |

Приложение № 46 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее Методических указаний).

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Так как вода, покупаемая у ООО «Шалым», не подвергается дополнительной химической очистке, следовательно, стоимость теплоносителя предлагается принять равной стоимости покупной воды.

Стоимость 1 м³ воды на первое полугодие 2017 года экспертами принята в размере 29,85 руб./м3 (с НДС), соответствует тарифу воды на второе полугодие 2016 года по Постановлению РЭК Кемеровской области от 20.11.2015 № 520 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку питьевой воды ООО «УК ЖКХ» (г. Таштагол)». Стоимость 1 м³ воды на второе полугодие 2017 года экспертами принята в размере 31,19 руб./м3 (с НДС),с учетом прогнозного индекса на 2017 год 104,5.

Приложение № 47 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Тарифы ООО «Шалым» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**г. Таштагола, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3 \*  (с учетом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м3  (НДС не облагается) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Шалым» | с 01.01.2017 | 186,67 | 186,67 | 29,85 | 2319,78 | х | х |
| с 01.07.2017 | 193,44 | 193,44 | 31,19 | 2400,19 | х | х |

Приложение № 48 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

При расчете тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) экспертами принималась за основу информация предприятия, что отпуск горячей воды потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, производится по открытой схему горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IX.VI. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Согласно постановлению правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при открытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, **используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель.

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию, установленному для ООО «Шалым» на 2017 год.

Расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 холодной воды определено расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 оС;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (оС);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (оС);

|  |
| --- |
| *Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:   *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должна соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60 оС** и не выше **75 оС**. В соответствии со СНиП 2.04.07-88\* «тепловые сети» температура холодной воды в сети водопровода при отсутствии данных принимается равной 5 оС в неотопительный период и 15° С в отопительный период.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С).*

*Эксперты предлагают согласиться с расчётной величиной, предложенной предприятием, и принять к расчёту tхвс =5°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 980,45 кгс/м3 \* (65°-5°)\*(1+0,15)=0,0676 Гкал/м3

где 980,45 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 65°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения, **равно 0,0676 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от \_\_\_ ноября 2016 г. №\_\_\_\_, стоимость тепловой энергии в горячей воде на 2017 год составляет с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2319,78 руб./Гкал (НДС не облагается),

с 01.07.2017 по 31.12.2017 г. – 2400,19 руб./Гкал (НДС не облагается).

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2017 год, приведен в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

действующий с 01.01.2017 по 30.06.2017 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3холодной воды | Стоимость  теплоносителя, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) на 2014г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0676** | **29,85** | **2 319,78** | **186,67\*** |

\****экономически обоснованный уровень тарифа.***

Таблица 2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

действующий с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3холодной воды | Стоимость  теплоносителя, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) на 2014г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0676** | **31,19** | **2400,19** | **193,44\*** |

\****экономически обоснованный уровень тарифа.***

Приложение № 49 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Водоканал» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО  «Водо-  канал» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1436,57 | 1495,53 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1495,53 | 1553,86 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1571,90 | 1612,46 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО  «Водо-канал» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 1695,15 | 1764,73 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 1764,73 | 1833,56 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 1854,84 | 1902,70 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 50 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей г. Ленинск-Кузнецкий:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 15 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 4 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 6 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  | 5 |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 643 963,65 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 487 985,80 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 371 429,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 63 041,00 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 50 840,00 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 2 675,80 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 485 310,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 12 433,85 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 96 452,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 190,61 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 190,70 |
| -уголь ДОМ | кг у.т./Гкал |  |  | 187,80 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,713 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,713 |
| -уголь ДОМ |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 267,36 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 267,36 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 169 644,02 |
| -уголь каменный | т |  |  | 168 844,02 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  | 800,00 |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,06 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,14 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  | 0,12 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 171 433,76 |
| -уголь каменный | т |  |  | 170 633,76 |
| -мазут топочный | т |  |  | 800,00 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 068,70 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 068,70 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  | 7 878,02 |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 189 514,50 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 183 212,09 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  | 6 302,42 |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 10 764,88 |
| -железнодорожные перевозки |  |  |  | 2 885,64 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 5 885,15 |
| -погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  | 1 994,10 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 200 279,39 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 37 255,00 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 18 623,00 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  | 6 746,00 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 8 512,00 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 3 374,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 1,29 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 1,19 |
| -по СН I | руб. |  |  | 1,23 |
| -по СН II | руб. |  |  | 1,61 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 3,05 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  | 51 049,00 |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  | 25 157,00 |
| -по СН I | кВт |  |  | 8 921,00 |
| -по СН II | кВт |  |  | 11 874,00 |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  | 5 097,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  | 1 130,65 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 1 008,96 |
| -по СН I | руб. |  |  | 1 113,34 |
| -по СН II | руб. |  |  | 1 192,63 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 1 617,19 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 2,84 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 57,85 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 105 811,85 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 1 608,29 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 1 608,29 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 415,20 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 19,31 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 14,64 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 37 134,58 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 31 056,14 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 6 078,50 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  | 568,27 |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 2 162,44 | 2 133,69 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 424,778 | 424,778 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 101,93 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 289 350,68 | 294 944,84 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 495,53 | 0,0 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 553,86 | 3,9 |

Приложение № 51 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Водоканал» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 18,27 | x |
| с 01.07.2016 | 19,31 | x |
| с 01.01.2017 | 19,31 | x |
| с 01.07.2017 | 20,18 | x |
| с 01.01.2018 | 20,14 | x |
| с 01.07.2018 | 21,38 | x |
| ООО «Водоканал» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 18,27 | x |
| с 01.07.2016 | 19,31 | x |
| с 01.01.2017 | 19,31 | x |
| с 01.07.2017 | 20,18 | x |
| с 01.01.2018 | 20,14 | x |
| с 01.07.2018 | 21,38 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 23,81 | x |
| с 01.01.2018 | 24,70 | x |
| с 01.07.2018 | 27,15 | x |

Приложение № 52 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель и ГВС  
ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Теплоноситель и ГВС

Для потребителей г. Ленинск-Кузнецкий:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1.Физические показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единицы измерения. | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 1 252 206 | 1 252 206 |
| Теплоноситель на сторону | м3 | 1 252 206 | 1 252 206 |
| население | м3 | 1 083 637 | 1 083 637 |
| объекты соц.сферы и бюджета | м3 | 90 441 | 90 441 |
| иные | м3 | 78 128 | 78 128 |
| Производственные нужды предприятия |  | - | - |
| Собственные нужды котельной |  | - | - |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных ) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |

1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 19,31 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 20,18 | 4,29 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 119,35 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 124,24 | 4,09 |

Приложение № 53 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Водоканал» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Период | Тариф на горячую  воду для населения,  руб./м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./ м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| ООО «Водо-канал» | с 01.01.2016 | 134,77 | 114,21 | 18,27 | 1436,57 | х | х |
| с 01.07.2016 | 140,83 | 119,35 | 19,31 | 1495,53 | х | х |
| с 01.01.2017 | 140,83 | 119,35 | 19,31 | 1495,53 | х | х |
| с 01.07.2017 | 146,60 | 124,24 | 20,18 | 1553,86 | х | х |
| с 01.01.2018 | 148,01 | 125,44 | 20,14 | 1571,90 | х | х |
| с 01.07.2018 | 153,09 | 129,74 | 21,38 | 1612,46 | х | х |

Приложение № 54 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «СПК «Чистогорский» на тепловую**

**энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО «СПК «Чисто-горский» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1157,57 | 1178,98 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1178,98 | 1194,63 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1239,15 | 1277,91 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО «СПК «Чисто-горский» | Население (НДС не облагается) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 1157,57 | 1178,98 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 1178,98 | 1194,63 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 1239,15 | 1277,91 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 55 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей Новокузнецкого района:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 168 147,74 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 147 945,85 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 50 950,85 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 96 995,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 50 950,85 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 3 717,17 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 16 484,72 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 177,17 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 177,17 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,723 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,723 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 245,05 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 245,05 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 40 293,45 |
| -уголь каменный | т |  |  | 40 293,45 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,40 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  | 0,40 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 40 857,56 |
| -уголь каменный | т |  |  | 40 857,56 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 727,58 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 727,58 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 70 584,85 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 70 584,85 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 2 509,70 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  | 2 509,70 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 73 094,55 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 8 443,25 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 8 443,25 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,639 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 3,639 |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 50,213 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 30 726,70 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 37,35 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  | 37,35 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 67,59 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 18,14 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 45,92 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 3 781,33 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 677,55 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 3 103,78 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  | 5,31 |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  | 0,81 |
| -оксид натрия | т |  |  | 4,50 |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  | 274 265,75 |
| -оксид натрия | руб./т |  |  | 35 334,82 |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  | 382,26 |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 19,232 | 19,232 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 84,00 | 84,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 54 527,59 | 56 141,61 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 178,98 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 194,63 | 1,33 |

Приложение № 56 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «СПК «Чистогорский» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (НДС не облагается) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 38,10 | x |
| с 01.07.2016 | 40,31 | x |
| с 01.01.2017 | 39,98 | x |
| с 01.07.2017 | 40,92 | x |
| с 01.01.2018 | 41,99 | x |
| с 01.07.2018 | 44,59 | x |
| ООО «СПК «Чистогорский» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  (НДС не облагается) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 38,10 | x |
| с 01.07.2016 | 40,31 | x |
| с 01.01.2017 | 39,98 | x |
| с 01.07.2017 | 40,92 | x |
| с 01.01.2018 | 41,99 | x |
| с 01.07.2018 | 44,59 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 38,10 | x |
| с 01.07.2016 | 40,31 | x |
| с 01.01.2017 | 39,98 | x |
| с 01.07.2017 | 40,92 | x |
| с 01.01.2018 | 41,99 | x |
| с 01.07.2018 | 44,59 | x |

Приложение № 57 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель и ГВС ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Теплоноситель и ГВС

Для потребителей Новокузнецкого района:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 19,232 | 19,232 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 84,00 | 84,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 039,37 | 4 158,93 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский»
2. (Новокузнецкий район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 39,98 | -0,82 |
| с 01.07. по 31.12. | 40,92 | 2,34 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский»
2. (Новокузнецкий район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 109,13 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 110,98 | 1,70 |

Приложение № 58 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «СПК «Чистогорский»**  **на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Период | Тариф на горячую  воду для населения,  руб./ м3 \*  (с учетом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (НДС не облагается) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./ м3 \*\*  (НДС не облагает-ся) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| ООО «СПК «Чисто-горский» | с 01.01.2016 | 105,67 | 105,67 | 38,10 | 1157,57 | х | х |
| с 01.07.2016 | 109,13 | 109,13 | 40,31 | 1178,98 | х | х |
| с 01.01.2017 | 109,13 | 109,13 | 39,98 | 1178,98 | х | х |
| с 01.07.2017 | 110,98 | 110,98 | 40,92 | 1194,63 | х | х |
| с 01.01.2018 | 114,33 | 114,33 | 41,99 | 1239,15 | х | х |
| с 01.07.2018 | 119,19 | 119,19 | 44,59 | 1277,91 | х | х |

Приложение № 59 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый  и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не предусмотрен) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1398,60 | 1445,94 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1445,94 | 1502,33 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1530,19 | 1602,11 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1398,60 | 1445,94 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1445,94 | 1502,33 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1530,19 | 1602,11 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка  за тепловую энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 60 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей г. Мариинск:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 6 256,06 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 4 941,84 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 365,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 2 802,75 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 78,89 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 1 695,20 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 3 246,64 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 103,23 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 1 211,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 222,62 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 222,62 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,736 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,736 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 302,30 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 302,31 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 860,06 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 860,06 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  |  |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 860,06 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 860,06 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 375,03 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 375,03 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 2 557,63 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 2 557,63 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 506,05 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  | 376,41 |
| -прочие | тыс. руб. |  |  | 129,64 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 3 063,68 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 265,15 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 265,15 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,63 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 3,63 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 42,38 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 963,65 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 3,43 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 8,90 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 30,53 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | -6,85 | 2,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1997,63 | 2056,76 |

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



Расчет тарифов на тепловую энергию   
ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 445,94 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 502,33 | 3,90 |

Приложение № 61 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Производственная программа**

**ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва  (г. Мариинск) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652155, Кемеровская область,  г. Мариинск. ул. 40 лет Победы, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2016 | - | - | - | - |
| - | 2017 | - | - | - | - |
| - | 2018 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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. Горячее водоснабжение | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 7866,49 | 4424,90 | 8202,28 | 4613,78 | 7866,49 | 4424,90 |
| 1.1. | На потребительс-кий рынок | м3 | 5904,10 | 3321,06 | 6236,72 | 3508,15 | 5904,10 | 3321,06 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 5387,02 | 3030,20 | 5739,76 | 3228,62 | 5387,02 | 3030,20 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 503,31 | 283,11 | 492,72 | 277,15 | 503,31 | 283,11 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 13,77 | 7,75 | 4,24 | 2,38 | 13,77 | 7,75 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 1962,39 | 1103,84 | 1965,56 | 1105,63 | 1962,39 | 1103,84 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва

(г. Мариинск)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| 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. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной

программы ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за 2014-2016 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2014 год, тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2015 год, тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2016 год, тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

**Долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой органи-зации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./ м3  (с НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м3  (НДС не предусмот-рен) | Компо-нент на холодную воду,  руб./ м3  (НДС не предус-  мотрен) \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (НДС не предус-  мотрен)  \*\*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс.руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва | с 01.01.2016 | 78,82 | 78,82 | 8,14 | 1398,60 | х | х |
| с 01.07.2016 | 83,08 | 83,08 | 8,58 | 1455,94 | х | х |
| с 01.01.2017 | 83,08 | 83,08 | 8,58 | 1455,94 | х | х |
| с 01.07.2017 | 86,48 | 86,48 | 8,90 | 1502,33 | х | х |
| с 01.01.2018 | 87,32 | 87,32 | 8,90 | 1530,19 | х | х |
| с 01.07.2018 | 91,42 | 91,42 | 9,39 | 1602,11 | х | х |

Приложение № 62 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов ГВС в закрытой системе водоснабжения  
ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: ГВС

Для потребителей г. Мариинск:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Единицы измерения | Годовая норма отпуска воды, используемая для осуществления горячего водоснабжения |
| Население | м3 | 8 968,38 |
| Бюджетные | м3 | 769,87 |
| Иные | м3 | 6,62 |
| Итого | м3 | 1. 744,87 |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

1. Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего теплоснабжения

ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 83,08 | 0,0 |
| с 01.07. по 31.12. | 86,48 | 4,1 |

Приложение № 63 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**г. Белово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО «Тепло-снаб-жение» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1653,56 | 1721,38 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1721,38 | 1788,48 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1809,17 | 1894,20 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка  за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО «Тепло-снаб-жение» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1951,20 | 2031,23 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2031,23 | 2110,41 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2134,82 | 2235,16 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 64 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей г. Белово:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 74 788,54 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 67 378,85 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 51 205,36 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 8 774,67 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 7 130,59 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 268,23 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 67 110,62 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 1 967,69 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 5 442,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 181,80 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 181,80 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,730 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,730 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 249,04 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 249,04 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 18 135,38 |
| -уголь каменный | т |  |  | 18 135,38 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 18 171,66 |
| -уголь каменный | т |  |  | 18 171,66 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 18 384,36 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 18 384,36 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 5 622,69 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  | 5 622,69 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 24 007,05 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 2 260,00 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 2 260,00 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,619 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 3,619 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 30,22 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 8 178,34 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 45,28 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 31,65 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 28,47 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 21,69 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 2 114,82 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед.изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  | 91,97 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  | 14,22 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | -13,49 | 3,73 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 57 238,13 | 58 932,38 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 721,38 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 788,48 | 3,90 |

Приложение № 65 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Белово, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 30,93 | x |
| с 01.07.2016 | 32,46 | x |
| с 01.01.2017 | 32,46 | x |
| с 01.07.2017 | 33,55 | x |
| с 01.01.2018 | 34,02 | x |
| с 01.07.2018 | 35,47 | x |
| ООО «Теплоснабжение» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 30,93 | x |
| с 01.07.2016 | 32,46 | x |
| с 01.01.2017 | 32,46 | x |
| с 01.07.2017 | 33,55 | x |
| с 01.01.2018 | 34,02 | x |
| с 01.07.2018 | 35,47 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС ) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 36,50 | x |
| с 01.07.2016 | 38,30 | x |
| с 01.01.2017 | 38,30 | x |
| с 01.07.2017 | 39,59 | x |
| с 01.01.2018 | 40,14 | x |
| с 01.07.2018 | 41,85 | x |

Приложение № 66 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель и ГВС  
ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Теплоноситель и ГВС

Для потребителей г. Белово:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1.Физические показатели:



Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных ) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  | 105,59 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  | 33,6 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 103,73 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 122,81 | 1 156,04 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  Руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 31,52 | -2,89 |
| с 01.07. по 31.12. | 33,55 | 6,44 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения
2. ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 124,94 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 130,06 | 4,09 |

Приложение № 67 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение» на горячую воду**  **в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на период**  **с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Период | Тариф на горячую  воду для населения,  руб./м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./  Гкал |
| ООО «Тепло-снабжение» | с 01.01.2016 | 141,08 | 119,56 | 30,93 | 1653,56 | х | х |
| с 01.07.2016 | 147,43 | 124,94 | 32,46 | 1721,38 | х | х |
| с 01.01.2017 | 147,43 | 124,94 | 32,46 | 1721,38 | х | х |
| с 01.07.2017 | 153,47 | 130,06 | 33,55 | 1788,48 | х | х |
| с 01.01.2018 | 154,95 | 131,31 | 34,02 | 1809,17 | х | х |
| с 01.07.2018 | 162,23 | 137,48 | 35,47 | 1894,20 | х | х |

Приложение № 68 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснаб» на тепловую**

**энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**Юргинского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| ООО «Тепло-  снаб» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2246,41 | 2338,49 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2338,49 | 2429,69 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2457,75 | 2573,16 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| ООО «Тепло-  снаб» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2246,41 | 2338,49 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2338,49 | 2429,69 |  |  |  |  |  |
| 2018 | 2457,75 | 2573,16 |  |  |  |  |  |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 69 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей Юргинского района:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 2 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 2 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 16 546,79 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 11 780,98 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 9 645,91 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 1 738,93 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 248,05 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 148,09 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 11 632,89 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 433,81 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 4 332,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 172,60 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 225,34 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  | 157,97 |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,996 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,767 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  | 1,13 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 173,35 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 293,63 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  | 139,97 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 793,16 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 027,66 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  | 1 765,51 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 795,22 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 029,71 |
| - природный газ | т |  |  | 1 765,51 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  |  |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 614,16 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  | 5 419,47 |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 11 230,22 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 1 662,12 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  | 9 568,10 |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 439,84 |
| - автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 272,10 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  | 167,74 |
| ПССУ |  |  |  | 103,04 |
| Транспортировка газа |  |  |  | 994,88 |
| Спец.надбавка |  |  |  | 61,37 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 12 829,35 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 550,58 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 550,58 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 5,052 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 5,052 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 33,27 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 2 781,60 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 3,995 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 52,05 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 207,93 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 104,39 | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 246,95 | 1. 657,98 |

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



Расчет тарифов на тепловую энергию   
ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 338,49 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 429,69 | 3,90 |

Приложение № 70 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснаб» на теплоноситель,**  **реализуемый на потребительском рынке Юргинского района,**  **на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** |
|  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «Теплоснаб» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 46,95 | x |
| с 01.07.2016 | 47,24 | x |
| с 01.01.2017 | 49,65 | x |
| с 01.07.2017 | 52,05 | x |
| с 01.01.2018 | 52,27 | x |
| с 01.07.2018 | 50,68 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  (НДС не облагается) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 46,95 | x |
| с 01.07.2016 | 47,24 | x |
| с 01.01.2017 | 49,65 | x |
| с 01.07.2017 | 52,05 | x |
| с 01.01.2018 | 52,27 | x |
| с 01.07.2018 | 50,68 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 46,95 | x |
| с 01.07.2016 | 47,24 | x |
| с 01.01.2017 | 49,65 | x |
| с 01.07.2017 | 52,05 | x |
| с 01.01.2018 | 52,27 | x |
| с 01.07.2018 | 50,68 | x |

Приложение № 71 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель и ГВСООО «Теплоснаб» (Юргинский район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Теплоноситель и ГВС

Для потребителей Юргинского района:

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1.Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных ) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 123,95 | 129,46 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 49,65 | 5,10 |
| с 01.07. по 31.12. | 52,05 | 4,83 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 174,33 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 181,48 | 4,10 |

Приложение № 72 к протоколу

№ 60 заседания правления РЭК КО от 29.11.2016

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснаб» на горячую воду**  **в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),**  **реализуемую на потребительском рынке Юргинского района,**  **на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| Наиме-нование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./ м3  (с НДС) \* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м³  (НДС не облагается) | Компонент на теплоноси-тель,  руб./ м³  (НДС не облагается) \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (НДС не облагается) \*\*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощ-ность, тыс. руб./Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» | с 01.01.2016 | 166,82 | 166,82 | 46,95 | 2246,41 | х | х |
| с 01.07.2016 | 174,33 | 174,33 | 47,24 | 2338,49 | х | х |
| с 01.01.2017 | 174,33 | 174,33 | 49,65 | 2338,49 | х | х |
| с 01.07.2017 | 181,48 | 181,48 | 52,05 | 2429,69 | х | х |
| с 01.01.2018 | 183,22 | 183,22 | 52,27 | 2457,75 | х | х |
| с 01.07.2018 | 191,83 | 191,83 | 50,68 | 2573,16 | х | х |