**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 89**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

29.11.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Овчинников А.Г., Гусельщиков Э.Б., Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию по вопросам №№ 2-7 в письменном виде).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В** – главный консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Заявлены на участие в видеоконференцсвязи:**

**АО «СШЭМК»:**

Масюков Олег Александрович – директор;

Меньщикова Ксения Андреевна – зам. директора по экономике;

Ушев Дмитрий Николаевич – зам. директора по развитию и реализации услуг.

**Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэенрго – РЭС»:**

Клейменов Иван Петрович – зам. генерального директора.

**АО «Электросеть»:**

Акулов Антон Борисович – генеральный директор;

Кондратенко Маргарита Анатольевна – директор Департамента реализации услуг;

Меринова Инна Васильевна – директор Управления по экономике и финансам.

**ООО «Электросетьсервис»:**

Шейко Ирина Владимировна – генеральный директор.

**ОАО «КузбассЭлектро»:**

Скачкова Наталья Ивановна – зам. генерального директора по экономике  
и финансам;

Котелин Сергей Васильевич – начальник ПТО.

Жуков Вячеслав Александрович – генеральный директор.

**ООО «ОЭСК»:**

Фомичев Александр Анатольевич – генеральный директор.

**Филиал ОАО «РЖД»:**

Васильцов Александр Александрович – зам. начальника дирекции  
по экономике и финансам;

Калинина Наталья Алексеевна – зам. начальника дирекции – начальник отдела покупки и распределения электрической энергии;

Базавод Иван Александрович – начальник сектора тарифного регулирования дирекции;

Пантюхин Константин Владимирович – начальник кемеровского линейного отдела.

**ООО «КЭнК»:**

Очеретинский Олег Алексеевич – зам. ген. директора по экономическому  
и финансовому регулированию;

Медведева Ольга Васильевна – зам. ген. директора по правовым вопросам;

Бадьин Василий Николаевич – начальник департамента по балансу электроэнергии.

**ООО «Регионэнергосеть»:**

Костенко Инна Игоревна – зам.ген. директора по экономике и финансам.

**ООО «СибЭнергоСеть»**

Шепелев Анатолий Александрович – генеральный директор.

**ООО ХК «СДС-Энерго»:**

Мезенцева Евгения Александровна – зам. ген. директора по экономике  
и финансам.

**ООО «ЭнергоПаритет»:**

Унщиков Иван Анатольевич – начальник отдела по ТП и РУ;

**ПАО «Кузбассэнергосбыт»:**

Ренёва Татьяна Алексеевна – директор департамента закупок и маркетинга;

Арсланова Маргарита Раифовна – директор управления по экономике и финансам

**ООО «Металлэнергофинанс»:**

Макаренко Денис Алексеевич – исполнительный директор;

Артамонов Филипп Андреевич – директор по экономике и финансам.

**ООО «Горэлектросеть»:**

Красовская Юлия Александровна – начальник отдела инвестиций

**ООО «КузбассЭнергоСеть»:**

Колесников Андрей Яковлевич – генеральный директор.

**АО «Оборонэнерго»:**

Попова Татьяна Николаевна – зам. директора по экономике и финансам;

Чистякова Ольга Викторовна -зам. директора по транспорту.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» |
| 2. | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022, 2023 годы |
| 3. | Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы |
| 4. | Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» базового уровня подконтрольных расходов, необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «СибЭнергоТранс - 42» с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год |
| 5. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |
| 6. | Об установлении ООО «Электросетьсервис» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе на 2022 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |
| 7. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» по индивидуальному проекту |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019 № 536 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тайгинское ВКХ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа на 2019-2028 годы» |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2033 годы» |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Овчинников А.Г.** пояснил следующее:

Проект постановления РЭК Кузбасса разработан в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022, полномочиями по утверждению стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса, определенными постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», закрепленными за РЭК Кузбасса.

Специалистами РЭК Кузбасса проведена экспертиза предложений «Желдорэнерго – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Филиала ПАО «РОССЕТИ Сибирь» - «Кузбассэнерго – Региональные электрические сети» по утверждению дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год в соответствии п. 32 Методических указаний, по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022.

В соотвествии с заключениями по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок по заявкам «Желдорэнерго – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Филиала ПАО «РОССЕТИ Сибирь» - «Кузбассэнерго – Региональные электрические сети» для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год предлагается внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После строки ставки «» с идентификатором «2.3.2.3.2.1.» дополнить строкой следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.3.2.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 11 469 092,94 |

.

1.1.2. После строки ставки «» с идентификатором «3.1.2.2.4.2.» дополнить строками следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.2.1.3.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 5 039 383,59 |
| 3.2.2.1.4.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 7 692 376,28 |
| 3.2.2.1.5.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 9 609 102,22 |

.

1.1.3. Строку ставки «» с идентификатором «3.6.2.1.1.1.» дополнить строкой следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.1.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 8 446 053,20 |

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что в случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных направленной повесткой голосует «против» принятия каких-либо решений.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После строки ставки «» с идентификатором «2.3.2.3.2.1.» дополнить строкой следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.3.2.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 11 469 092,94 |

.

1.1.2. После строки ставки «» с идентификатором «3.1.2.2.4.2.» дополнить строками следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.2.1.3.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 5 039 383,59 |
| 3.2.2.1.4.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 7 692 376,28 |
| 3.2.2.1.5.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 9 609 102,22 |

.

1.1.3. Строку ставки «» с идентификатором «3.6.2.1.1.1.» дополнить строкой следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.1.1.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 8 446 053,20 |

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 2. **«Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022, 2023 годы».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в соотвествии с произведенными расчетами предлагается:

1. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившими силу с 01.12.2022 постановления региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 908 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022 год»;

от 30.12.2021 № 952 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 908 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022 год».

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения, расчеты и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившими силу с 01.12.2022 постановления региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 908 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022 год»;

от 30.12.2021 № 952 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 908 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области - Кузбасса, на 2022 год».

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 3. **«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» в соотвествии с произведенными расчетами предлагается:

1. Утвердить с 01.12.2022 по 31.12.2023 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

1.2. [Формулы](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

1.3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.12.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения [абзацев первого](#Par17) - [третьего](#Par19) настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E16117721D09516784E96D5B030EE1C83315DA96E06B08638AB6D056902m3iBL) «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в [статьях 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1610CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) - [16](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1660CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL), [18](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16204B59D38A9785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [21](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16205B1936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О ветеранах»;

в [статье 17](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117752ADE9716784E96D5B030EE1C83235DF16103B4936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в [статье 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79C16784E96D5B030EE1C83235DF1620DBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в [статье 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79216784E96D5B030EE1C83235DF1660FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в [части 8 статьи 154](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E161E7D2CD39316784E96D5B030EE1C83235DF16204B09139AE785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в [статье 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772EDF9716784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839A2785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839AF785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [абзаце четвертом пункта 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF1670FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в [Указе](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117742DD79E4B7246CFD9B237E14386244CF16101AB9938B471076Bm0i2L) Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом - семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.12.2022 по 31.12.2022 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцатым и двадцать вторым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [абзацах первом](#Par17) - [двадцатом](#Par35) и [двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в [абзацах первом](#Par17), [восемнадцатом](#Par33) и [двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в [абзаце двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные [абзацем двадцать вторым](#Par37) настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с [абзацами первым](#Par17) - [двадцатым](#Par35) настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное [абзацем первым](#Par17) настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

3. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72026D0232AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

4. Признать утратившим силу с 01.12.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы Заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 31.03.2022 [№ 87](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F000185590C7CB4F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 19.04.2022 [№ 100](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F000185580971B5F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 01.07.2022 [№ 174](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F0001855A0B7DB8F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 26.07.2022 [№ 192](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F0001855A0276B4F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 23.08.2022 [№ 223](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F00018555097DB6F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 29.11.2022 № 945 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, экспертные заключения, расчеты и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить с 01.12.2022 по 31.12.2023 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

1.2. [Формулы](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

1.3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.12.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения [абзацев первого](#Par17) - [третьего](#Par19) настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E16117721D09516784E96D5B030EE1C83315DA96E06B08638AB6D056902m3iBL) «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в [статьях 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1610CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) - [16](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF1660CBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL), [18](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16204B59D38A9785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [21](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1114762ED69D16784E96D5B030EE1C83235DF16205B1936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О ветеранах»;

в [статье 17](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117752ADE9716784E96D5B030EE1C83235DF16103B4936DFB375264023CE562919D6408FBmCi2L) Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в [статье 14](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79C16784E96D5B030EE1C83235DF1620DBECC68EE260A6B0527FA628E81660AmFiBL) Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в [статье 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772FD79216784E96D5B030EE1C83235DF1660FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в [части 8 статьи 154](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E161E7D2CD39316784E96D5B030EE1C83235DF16204B09139AE785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в [статье 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1116772EDF9716784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839A2785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF16204B59839AF785338446CF661959D6709E7C2A797m5i4L) и [абзаце четвертом пункта 2](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E141E7420D19216784E96D5B030EE1C83235DF1670FE1C97DFF7E056C1E38FA7D928364m0iAL) постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в [Указе](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D24BA390E3673E1117742DD79E4B7246CFD9B237E14386244CF16101AB9938B471076Bm0i2L) Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом - семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.12.2022 по 31.12.2022 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцатым и двадцать вторым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [абзацах первом](#Par17) - [двадцатом](#Par35) и [двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в [абзацах первом](#Par17), [восемнадцатом](#Par33) и [двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в [абзаце двадцать втором](#Par37) настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные [абзацем двадцать вторым](#Par37) настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с [абзацами первым](#Par17) - [двадцатым](#Par35) настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное [абзацем первым](#Par17) настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

3. Установить размер выпадающих [доходов](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72026D0232AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

4. Признать утратившим силу с 01.12.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы Заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 31.03.2022 [№ 87](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F000185590C7CB4F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 19.04.2022 [№ 100](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F000185580971B5F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 01.07.2022 [№ 174](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F0001855A0B7DB8F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 26.07.2022 [№ 192](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F0001855A0276B4F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 23.08.2022 [№ 223](consultantplus://offline/ref=C4CC5E3E190F666683B4B0578F073A080DF78F00018555097DB6F0C739DF0CF13A9518899E337A6C9A49E0827F148F9931D82A19A2EDCBFAAC7EC6BFS8K8J) «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 29.11.2022 № 945 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

**Вопрос 4. «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» базового уровня подконтрольных расходов, необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «СибЭнергоТранс - 42» с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Решение Кемеровского областного суда от 01.07.2022 по делу   
№ 3а-127/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 05.10.2022 по делу № 66а-1641/2022 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2021 № 926 «Об установлении базового уровня подконтрольных расходов, необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Сибэнерготранс-42» и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2021 год»

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

Согласно экспертному заключению по материалам ООО «Сибэнерготранс-42», выполненным во исполнение решения Кемеровского областного суда от 01.07.2022 года по делу № 3а-127/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 05.10.2022 по делу № 66а-1641/2022 предлагается установить ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707):

1. На 2020 год базовый уровень подконтрольных расходов в размере 33,939 млн.руб.

2. С 01.01.2021 по 31.05.2021 необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь), учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе в размере 2 526,62 тыс. руб.

3. С 01.01.2021 по 31.05.2021 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, пояснительные записки и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707):

1. На 2020 год базовый уровень подконтрольных расходов в размере 33,939 млн.руб.

2. С 01.01.2021 по 31.05.2021 необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь), учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе в размере 2 526,62 тыс. руб.

3. С 01.01.2021 по 31.05.2021 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 5. **«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Решение Кемеровского областного суда от 14.06.2022 по делу   
№ 3а-116/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 22.09.2022 по делу № 66а-1494/2022 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2021 № 956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» в части пунктов 16, 32, 42, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год).

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

Согласно экспертному заключению по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненным во исполнение решения Кемеровского областного суда от 14.06.2022 года по делу № 3а-116/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 22.09.2022 по делу № 66а-1494/2022 предлагается установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, пояснительные записки и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 6. **«Об установлении ООО «Электросетьсервис» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе на 2022 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Решением Кемеровского областного суда от 14.04.2022 по делу №3а-72/2022, оставленного в силе апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда по делу №66а-1179/2022, признаны недействующими:

1) постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 декабря 2021 года № 954 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2022 год» в части:

установления пунктом 23 таблицы 2 приложения для общества с ограниченной ответственностью «Электросетьсервис» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год,

установления приложением к постановлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2022 год;

2) постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 декабря 2021 года № 956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» в части пунктов 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год).

Согласно экспертному заключению по исполнению решения Кемеровского областного суда от 14.04.2022 по делу №3а-72/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда по делу №66а-1179/2022 в отношении ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) предлагается:

Установить ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) с 01.01.2022 по 31.12.2022:

1. Необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь), учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе на 2022 год в размере 71 981,75 тыс. руб.

2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, пояснительные записки и обосновывающие материалы.

Представлено особое мнение:

ООО «Электросетьсервис» письмом от 29.11.2022 № 572 за подписью генерального директора И..В. Шейко;

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» письмом от 29.11.2022 № 05/ДБЭ-38/4931 за подписью заместителя генерального директора О.А. Очеретинского.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) с 01.01.2022 по 31.12.2022:

1. Необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь), учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбассе на 2022 год в размере 71 981,75 тыс. руб.

2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 7. **«Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» по индивидуальному проекту».**

Докладчики **Овчинников А.Г., Дюбина О.В.** пояснили следующее:

Проект постановления РЭК Кузбасса разработан в соответствии   
со статьями 20, 21, 23.1, 25, 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 (далее – Основы), правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), поскольку плата за технологическое присоединение к электрическим сетямООО «Кузбасская энергосетевая компания» подлежит государственному регулированию.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализа материалов, представленных для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС». Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения.

В соответствии с п.28 Правил определены критерии наличия технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС».

В соответствии с п.21 Правил проведен анализ технических условий на технологическое присоединение.

В соответствии с п.87 Основ определены объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение и расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

В соответствии с разделом III Методических указаний экспертами РЭК Кузбасса рассчитана плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» (увеличение максимальной мощности на 560 кВт) ЛЭП-6 кВ, ПКТ-630/6/0,4 кВ (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Морозовой, участок 74, к.н.42:32:0103001:1975) по индивидуальному проекту.

В соотвествии с экспертным заключением Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» (увеличение максимальной мощности на 560 кВт) ЛЭП-6 кВ, ПКТ-630/6/0,4 кВ (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Морозовой, участок 74, к.н.42:32:0103001:1975) по индивидуальному проекту предлагается:

установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» (увеличение максимальной мощности на 560 кВт) ЛЭП-6 кВ, ПКТ-630/6/0,4 кВ (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Морозовой, участок 74, к.н.42:32:0103001:1975) по индивидуальному проекту согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отразила мнение в позиции по голосованию от 28.11.2022 № 43 отметив, что на 15-00 мск 28.11.2022 не предоставлены проекты постановлений, пояснительные записки и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» (увеличение максимальной мощности на 560 кВт) ЛЭП-6 кВ, ПКТ-630/6/0,4 кВ (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Морозовой, участок 74, к.н.42:32:0103001:1975) по индивидуальному проекту согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» -5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 8. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019 № 536 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тайгинское ВКХ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа на 2019-2028 годы».**

Докладчик **Овчинников А.Г.** пояснил следующее:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019 № 536 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тайгинское ВКХ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа на 2019-2028 годы» утверждена инвестиционная программа на 2019-2028 годы для ООО «Тайгинское ВКХ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа   
в размере 574 365,4 тыс. руб. (Таблица 1) в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 338 397,6 тыс. руб., из них 138 587,5 тыс. руб. за счет бюджетных средств, 172 433,1 тыс. руб. за счет прибыли и 27 377,0 за счет амортизации.
* В сфере водоотведения в размере 235 967,8 тыс. руб.,   
  из них 68 852,7 тыс. руб. за счет бюджетных средств, 136 594,9 тыс. руб. за счет прибыли и 30 520,2 тыс. руб. за счет амортизации.

Общество обратилось в адрес РЭК Кузбасса с заявлением о внесении изменении в утвержденную на 2019-2028 годы инвестиционную программу. Суммарный объем заявленных капитальных вложений составляет 574 365,0 тыс. руб. в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 407 250,0 тыс. руб.,   
  из них 207 439,0 тыс. руб. за счет бюджетных средств, 172 434,0 тыс. руб. за счет прибыли и 27 377,0 тыс. руб. за счет амортизации.
* В сфере водоотведения в размере 167 115,0 тыс. руб.,   
  из них 136 595,0 тыс. руб. за счет прибыли и 30 520,0 тыс. руб. за счет амортизации.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 (далее - Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схеме водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа. В качестве подтверждения предприятием представлено техническое задание на корректировку инвестиционной программы, подписанное администрацией Тайгинского городского округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены: копия технического задания на корректировку инвестиционной программы, копия постановления администрации Тайгинского городского округа об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа, Копия подписанного дополнительного соглашения к концессионному соглашению № 2019/1-ТВКХ.

Согласно представленным обосновывающим документам, изменение инвестиционной программы обусловлено внесением изменений в концессионное соглашение, заключенное между Тайгинским городским округом, ООО «Тайгинское ВКХ» и Кемеровской областью – Кузбассом, а именно: изменением сроков выполнения мероприятий, исключением ранее запланированных мероприятий, включением новых мероприятий, изменением объемов финансирования.

Все заявленные изменения соответствуют заключенному концессионному соглашению.

Необходимо отметить, что предлагаемые изменения затрагивают 2019-2021 года, так как данные изменения согласованы УФАС Кемеровской области-Кузбасса, а также отражены в концессионном соглашении, специалисты РЭК Кузбасса считают данные изменения обоснованными.

Перечень вносимых изменений представлен в приложении к данному заключению.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагается внести в инвестиционную программу ООО «Тайгинское ВКХ» скорректированные изменения, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу, и принять к утверждению измененную инвестиционную программу на 2019-2028 годы в размере 574 365,0 тыс. руб. в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 407 250,0 тыс. руб.,   
  из них 207 439,0 тыс. руб. за счет бюджетных средств, 172 434,0 тыс. руб. за счет прибыли и 27 377,0 тыс. руб. за счет амортизации.
* В сфере водоотведения в размере 167 115,0 тыс. руб.,   
  из них 136 595,0 тыс. руб. за счет прибыли и 30 520,0 тыс. руб. за счет амортизации.

Отмечено, что представлено письмо ООО «Тайгинское ВКХ» от 29.11.2022 № 1993 с просьбой рассмотреть вопрос без представителей общества, с проектом ознакомлены.

Письмом от 28.11.2022 № 1986 ООО «Тайгинское ВКХ» направлены возражения на представленный проект.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019 № 536 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тайгинское ВКХ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Тайгинского городского округа на 2019-2028 годы», следующие изменения:

1. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

2. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 9. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2033 годы».**

Докладчик **Овчинников А.Г.** пояснил следующее:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019 - 2033 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.06.2021 № 240) утверждена инвестиционная программа на 2019-2033 годы для ООО «Водоканала» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Калтанского и Осинниковского городских округов в размере 291 752,9 тыс. руб. в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 203 101,6 тыс. руб., из них 7 768,9 тыс. руб. за счет платы за подключение, 24 121,1 тыс. руб. из собственных средств и 171 211,6 за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Осинниковского городского округа   
  в размере 58 218,9 тыс. руб., из них 12 000,0 тыс. руб. за счет собственных средств и 46 218,9 тыс. руб. за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Калтанского городского округа   
  в размере 30 432,5 тыс. руб., из них 10 030,0 тыс. руб. за счет собственных средств и 20 402,4 тыс. руб. за счет амортизации.

Общество обратилось в адрес РЭК Кузбасса с заявлением о внесении изменении в утвержденную на 2019-2033 годы инвестиционную программу. Суммарный объем заявленных капитальных вложений составляет 291 805,3 тыс. руб. в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 203 153,9 тыс. руб., из них 7 768,9 тыс. руб. за счет платы за подключение, 24 259,8 тыс. руб. из собственных средств и 171 125,3 за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Осинниковского городского округа   
  в размере 58 218,9 тыс. руб., из них 12 183,7 тыс. руб. за счет собственных средств и 46 035,3 тыс. руб. за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Калтанского городского округа   
  в размере 30 432,5 тыс. руб., из них 10 030,0 тыс. руб. за счет собственных средств и 20 402,5 тыс. руб. за счет амортизации.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения Калтанского и Осинниковского городских округов. В качестве подтверждения предприятием представлено техническое задание на корректировку инвестиционной программы.

В качестве обосновывающих материалов представлены: локальные сметные расчеты. Техническое задание на корректировку инвестиционной программы, дополнительные соглашения к концессионным соглашениям в сфере водоснабжения и водоотведения Калтанского и Осинниковского городских округов, коммерческие предложения.

Согласно представленным обосновывающим документам, изменение инвестиционной программы обусловлено изменением объемов финансирования мероприятий, сроков реализации и добавлением в концессионное соглашение новых мероприятий.

Все заявленные изменения соответствуют концессионному соглашениям, заключенным между Калтанскийм и Осинниковский городскими округами,   
ООО «Водоканал» и Кемеровской областью-Кузбассом.

Необходимо отметить, что предлагаемые изменения затрагивают   
2019-2021 года, так как данные изменения согласованы УФАС Кемеровской области-Кузбасса, а также отражены в концессионном соглашении, специалисты РЭК Кузбасса считают данные изменения обоснованными.

Перечень вносимых изменений представлен в приложении к данному заключению.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагается внести в инвестиционную программу   
ООО «Водоканал» скорректированные изменения, согласно приложению   
№ 11 к настоящему протоколу, и принять к утверждению измененную инвестиционную программу на 2019-2033 годы в размере 291 805,3 тыс. руб. в том числе:

* В сфере холодного водоснабжения в размере 203 153,9 тыс. руб., из них 7 768,9 тыс. руб. за счет платы за подключение, 24 259,8 тыс. руб. из собственных средств и 171 125,3 за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Осинниковского городского округа   
  в размере 58 218,9 тыс. руб., из них 12 183,7 тыс. руб. за счет собственных средств и 46 035,3 тыс. руб. за счет амортизации.
* В сфере водоотведения Калтанского городского округа   
  в размере 30 432,5 тыс. руб., из них 10 030,0 тыс. руб. за счет собственных средств и 20 402,5 тыс. руб. за счет амортизации.

Отмечено, что представлено письмо ООО «Водоканал» от 29.11.2022 № 7562 просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 235 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2033 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
 от 08.07.2021 № 240), следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих**

**электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, на 2022, 2023 годы**

руб./ кВт.ч (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика Кемеровской области - Кузбасса | Сбытовая надбавка | | | | | |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | | | |
| 1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт»  (ИНН 4205109214) | 0,8071 | | 0,3400 | 0,6422 | 0,2709 | 0,2694 |
| 2 | ООО «Металлэнергофинанс»  (ИНН 4217039402) | 1,1876 | | 1,1973 | 0,7052 | 0,2908 | 0,2452 |

Приложение № 2 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Стандартизированные тарифные** [**ставки**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023** **(без учета НДС, в ценах 2023 года)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Идентификатор ставки | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 1 |  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за одно присоединение | 13 300,00 |
| 2 | 1 | С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | рублей за одно присоединение | 14 870,00 |
| 3 | 1.1 |  | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | рублей за одно присоединение | 6 420,00 |
| 4 | 1.2.1. |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за одно присоединение | 6 880,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5 | 1.2.2. |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | рублей за одно присоединение | 8 450,00 |
| 6 | 2.1.1.3.2.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 456 454,60 |
| 7 | 2.1.1.4.1.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 217 092,88 |
| 8 |  | 1 718 182,31 |
| 9 | 2.1.1.4.2.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 458 506,42 |
| 10 |  | 1 703 405,97 |
| 11 | 2.1.2.4.1.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 860 270,45 |
| 12 | 2.2.1.3.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 674 406,31 |
| 13 | 2.2.1.4.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 307 140,13 |
| 14 | 2.2.1.4.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 866 686,72 |
| 15 | 2.2.2.3.2.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7 402 303,74 |
| 16 | 2.2.2.3.3.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 13 086 879,89 |
| 17 | 2.2.2.3.3.1.2. |  | воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7 577 666,45 |
| 18 | 2.2.2.3.3.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 13 498 571,22 |
| 19 |  | 14 607 677,49 |
| 20 | 2.2.2.3.4.1.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 13 453 487,99 |
| 21 | 2.2.2.3.4.2.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 14 264 838,10 |
| 22 |  | 14 682 177,91 |
| 23 | 2.2.2.4.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 315 818,91 |
| 24 | 2.3.1.3.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 202 967,21 |
| 25 |  | 1 594 930,51 |
| 26 | 2.3.1.3.1.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1 776 049,00 |
| 27 | 2.3.1.3.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 250 686,46 |
| 28 |  | 2 217 847,09 |
| 29 | 2.3.1.3.2.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 598 951,69 |
| 30 | 2.3.1.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 702 280,35 |
| 31 |  | 2 393 331,07 |
| 32 |  | 8 751 148,43 |
| 33 | 2.3.1.3.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 12 851 919,06 |
| 34 | 2.3.1.4.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 590 371,54 |
| 35 |  | 2 287 724,48 |
| 36 |  | 10 842 379,49 |
| 37 | 2.3.1.4.1.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1 731 326,41 |
| 38 |  | 2 486 008,31 |
| 39 | 2.3.1.4.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 773 795,84 |
| 40 |  | 3 057 326,37 |
| 41 | 2.3.1.4.2.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 313 084,04 |
| 42 |  | 3 660 062,89 |
| 43 |  | 10 822 696,42 |
| 44 | 2.3.1.4.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 892 866,33 |
| 45 |  | 3 358 948,69 |
| 46 | 2.3.1.4.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 814 254,40 |
| 47 |  | 4 933 117,07 |
| 48 | 2.3.1.4.4.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 5 681 541,71 |
| 49 | 2.3.2.3.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 560 869,25 |
| 50 | 2.3.2.3.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 604 854,59 |
| 51 | 2.3.2.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 13 197 805,19 |
| 52 | 2.3.2.3.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 12 884 693,84 |
| 53 | 2.3.2.4.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 258 666,83 |
| 54 | 2.3.2.4.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 461 941,02 |
| 55 |  | 1 683 251,58 |
| 56 | 3.1.1.1.1.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 175 712,39 |
| 57 |  | 2 663 259,61 |
| 58 | 3.1.1.1.2.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 305 348,81 |
| 59 |  | 2 904 040,36 |
| 60 | 3.1.1.1.2.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 401 278,59 |
| 61 | 3.1.1.1.3.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 297 845,52 |
| 62 |  | 8 315 517,71 |
| 63 |  | 25 162 438,39 |
| 64 | 3.1.1.1.3.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 15 291 872,20 |
| 65 | 3.1.1.1.4.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 900 573,09 |
| 66 |  | 10 075 083,59 |
| 67 |  | 27 324 242,48 |
| 68 | 3.1.1.1.4.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 19 283 781,71 |
| 69 | 3.1.1.2.2.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 385 975,43 |
| 70 | 3.1.2.1.1.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 206 629,67 |
| 71 |  | 2 719 538,55 |
| 72 | 3.1.2.1.1.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 514 349,70 |
| 73 |  | 4 083 367,63 |
| 74 | 3.1.2.1.2.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 847 553,23 |
| 75 |  | 3 079 044,83 |
| 76 | 3.1.2.1.2.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 285 801,95 |
| 77 |  | 4 261 413,68 |
| 78 | 3.1.2.1.3.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 176 245,31 |
| 79 |  | 3 652 302,57 |
| 80 | 3.1.2.1.3.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 713 685,21 |
| 81 |  | 5 755 317,49 |
| 82 | 3.1.2.1.3.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 4 871 432,49 |
| 83 |  | 8 784 391,30 |
| 84 | 3.1.2.1.3.5. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее | рублей/км | 5 009 163,50 |
| 85 | 3.1.2.1.4.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 683 297,16 |
| 86 |  | 4 199 562,02 |
| 87 | 3.1.2.1.4.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 241 968,09 |
| 88 |  | 6 275 339,31 |
| 89 | 3.1.2.1.4.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 6 371 569,92 |
| 90 | 3.1.2.1.4.5. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее | рублей/км | 6 724 459,02 |
| 91 | 3.1.2.1.5.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 615 941,32 |
| 92 | 3.1.2.2.1.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 033 372,85 |
| 93 | 3.1.2.2.1.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 292 637,75 |
| 94 | 3.1.2.2.2.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 293 149,73 |
| 95 | 3.1.2.2.2.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 400 049,23 |
| 96 | 3.1.2.2.3.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 058 397,77 |
| 97 |  | 2 704 196,49 |
| 98 | 3.1.2.2.3.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 147 675,05 |
| 99 |  | 6 568 822,94 |
| 100 | 3.1.2.2.3.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 8 097 859,41 |
| 101 | 3.1.2.2.4.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 6 799 814,09 |
| 102 | 3.2.2.1.3.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 5 798 959,27 |
| 103 | 3.2.2.1.4.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 8 851 831,98 |
| 104 | 3.2.2.1.5.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 11 057 461,98 |
| 105 | 3.2.2.1.8.1. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 8 585 155,14 |
| 106 | 3.2.2.2.4.1. |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 5 945 029,08 |
| 107 | 3.3.1.1.3.1. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 13 834 253,23 |
| 108 | 3.3.1.1.3.2. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 26 919 314,59 |
| 109 | 3.3.1.1.4.1. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 23 449 185,53 |
| 110 | 3.3.1.1.4.2. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 46 890 491,08 |
| 111 | 3.6.1.1.2.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 6 775 761,79 |
| 112 | 3.6.2.1.1.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 4 346 039,54 |
| 113 |  | 9 742 123,59 |
| 114 | 3.6.2.1.2.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5 489 651,57 |
| 115 |  | 10 208 737,37 |
| 116 | 3.6.2.1.2.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 11 928 061,06 |
| 117 |  | 11 621 604,88 |
| 118 | 3.6.2.1.3.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 7 260 458,67 |
| 119 |  | 10 416 012,78 |
| 120 | 3.6.2.1.3.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 12 051 971,61 |
| 121 |  | 14 470 977,45 |
| 122 | 3.6.2.1.4.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 10 920 807,69 |
| 123 |  | 11 176 223,32 |
| 124 | 3.6.2.1.4.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 13 598 913,40 |
| 125 | 3.6.2.2.3.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 15 040 466,60 |
| 126 | 3.6.2.2.4.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 15 176 726,56 |
| 127 | 4.1.1. |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 269 070,58 |
| 128 | 4.1.2. |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 1 295 340,09 |
| 129 | 4.1.3. |  | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт | 1 337 752,36 |
| 130 | 4.1.4. |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 1 417 595,05 |
| 131 | 4.1.5. |  | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 2 333 141,76 |
| 132 |  | 7 042 626,40 |
| 133 | 4.2.1. |  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 36 042,08 |
| 134 | 4.2.4. |  | линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | рублей/шт | 44 825,60 |
| 135 | 4.4.1.2. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 10 144 520,52 |
| 136 | 4.4.1.3. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | рублей/шт | 13 248 297,38 |
| 137 | 4.4.1.4. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 36 449 766,06 |
| 138 | 4.4.4.4. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 95 816 705,98 |
| 139 | 4.5.4.1. |  | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка) | рублей/шт | 3 962 053,09 |
| 140 | 4.6.1.1. |  | переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 939 485,90 |
| 141 | 4.6.1.2. |  | переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 1 114 234,50 |
| 142 | 4.6.2.2. |  | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 1 364 250,44 |
| 143 | 4.6.3.2. |  | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 2 113 781,72 |
| 144 | 5.1.1.1.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 26 053,45 |
| 145 | 5.2.1.1.1. |  | 17 516,81 |
| 146 | 5.1.1.2.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7 549,16 |
| 147 | 5.2.1.2.1. |  | 7 277,89 |
| 148 | 5.1.1.3.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5 038,12 |
| 149 | 5.2.1.3.1. |  | 5 232,09 |
| 150 | 5.1.1.4.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3 448,75 |
| 151 | 5.2.1.4.1. |  | 3 448,75 |
| 152 | 5.1.1.5.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 710,66 |
| 153 | 5.2.1.5.1. |  | 2 710,66 |
| 154 | 5.1.1.1.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 29 691,98 |
| 155 | 5.2.1.1.2. |  | 31 133,50 |
| 156 | 5.1.1.2.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 389,19 |
| 157 | 5.2.1.2.2. |  | 10 044,13 |
| 158 | 5.1.1.3.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 276,56 |
| 159 | 5.2.1.3.2. |  | 7 174,06 |
| 160 | 5.1.1.4.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 830,32 |
| 161 | 5.2.1.4.2. |  | 5 070,79 |
| 162 | 5.1.1.5.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 773,90 |
| 163 | 5.2.1.5.2. |  | 3 990,58 |
| 164 | 5.1.1.6.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 473,14 |
| 165 | 5.2.1.6.2. |  | 3 031,17 |
| 166 | 5.1.1.13.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 886,47 |
| 167 | 5.1.1.1.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 32 388,89 |
| 168 | 5.1.1.2.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 13 231,91 |
| 169 | 5.1.1.3.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7 480,14 |
| 170 | 5.2.1.3.3. |  | 8 054,28 |
| 171 | 5.1.1.4.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 997,51 |
| 172 | 5.2.1.4.3. |  | 6 712,66 |
| 173 | 5.1.1.5.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 894,71 |
| 174 | 5.2.1.5.3. |  | 5 337,33 |
| 175 | 5.1.1.6.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 758,10 |
| 176 | 5.2.1.6.3. |  | 3 758,10 |
| 177 | 5.1.1.8.3. |  | однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 895,92 |
| 178 | 5.2.1.8.3. |  | 2 617,95 |
| 179 | 5.1.2.1.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 30 956,12 |
| 180 | 5.1.2.2.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13 144,61 |
| 181 | 5.2.2.2.2. |  | 8 551,91 |
| 182 | 5.1.2.3.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 590,12 |
| 183 | 5.2.2.3.2. |  | 7 599,08 |
| 184 | 5.1.2.4.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 486,71 |
| 185 | 5.2.2.4.2. |  | 5 368,78 |
| 186 | 5.1.2.5.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 304,02 |
| 187 | 5.2.2.5.2. |  | 4 317,87 |
| 188 | 5.1.2.6.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 843,51 |
| 189 | 5.2.2.6.2. |  | 3 076,50 |
| 190 | 5.2.2.7.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 567,46 |
| 191 | 5.1.2.3.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 9 819,45 |
| 192 | 5.2.2.3.3. |  | 8 882,84 |
| 193 | 5.1.2.4.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 8 981,35 |
| 194 | 5.2.2.4.3. |  | 7 011,43 |
| 195 | 5.1.2.5.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6 325,10 |
| 196 | 5.2.2.5.3. |  | 6 208,57 |
| 197 | 5.2.2.6.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 978,68 |
| 198 | 5.1.2.8.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 866,58 |
| 199 | 5.2.2.8.3. |  | 5 035,76 |
| 200 | 5.2.2.10.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 409,55 |
| 201 | 6.2.4.2. |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 3 528,08 |
| 202 | 6.2.5.2. |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 2 582,20 |
| 203 | 7.1.1.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 15 985,01 |
| 204 |  | 17 039,51 |
| 205 | 7.1.2.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 11 324,77 |
| 206 |  | 32 192,32 |
| 207 | 7.1.3.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 21 423,71 |
| 208 | 7.1.4.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 13 904,13 |
| 209 | 7.2.1.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 13 461,86 |
| 210 |  | 11 125,06 |
| 211 |  | 34 672,58 |
| 212 | 7.2.2.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 8 310,19 |
| 213 |  | 24 161,97 |
| 214 | 7.2.3.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 7 594,61 |
| 215 |  | 16 401,20 |
| 216 | 7.2.4.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 10 889,20 |
| 217 |  | 8 631,45 |
| 218 | 7.2.6.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 7 434,45 |
| 219 |  | 7 788,19 |
| 220 | 7.2.7.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 5 185,67 |
| 221 | 8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 15 577,15 |
| 222 | 8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 29 976,20 |
| 223 |  | 373 763,97 |
| 224 | 8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 304,27 |
| 225 |  | 157 388,39 |
| 226 | 8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 209 089,25 |
| 227 |  | 177 695,30 |
| 228 |  | 179 590,11 |

Приложение № 3 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

[**Формулы**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (*С1*), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (*С8,i*):

, (руб.) (1)

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (*Li*), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

, (руб.) (2)

Стандартизированные тарифные ставки *С2* и *С3* применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки *С4* и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок *С5*, *С6*, *С7* и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (*№i*), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

, (руб.) (3)

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

*С1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

*С2,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

*С3,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

*С4,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.).

*С5,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (К*ТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

*С6,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

*С7,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше *(ПС)* (руб./кВт).

*С8,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

*L2i* – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*L3i* – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*qi* – необходимое количество пунктов секционирования на i-м уровне напряжения.

*№i* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

*q'* – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (*Р*общ, руб.) определяется следующим образом:

*Р*общ = *Р* + (*Рист1* + *Рист2*), (руб.) (4)

где:

*Р* - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

*Рист1* - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

*Рист2* - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Размер выпадающих** [**доходов**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы,  тыс. руб. |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 13 852,95 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | -12,52 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 440 540,69 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | 51 366,20 |
|  | АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225) | 162,78 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 8 433,85 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 151,42 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | -3 178,90 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 37 339,77 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»  (ИНН 4205282579) | 1 226,61 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | -468,54 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | -487,66 |
| Всего | | 548 926,65 |

Приложение № 5 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Размер выпадающих** [**доходов**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72026D0232AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы,  тыс. руб. |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 5 372,04 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 174 008,43 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | 99 849,21 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | -837,11 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 85 692,40 |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»  (ИНН 4205282579) | 9 478,12 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | -1 031,14 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | -464,80 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 3 754,81 |
| Всего | | 375 821,96 |

Приложение № 6 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | с 01.01.2021 по 31.05.2021 | | |
| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 223086707) | 0,00000 | 486,725935 | 0,147400 |
| 2 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания»  (ИНН 4205234208) – ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,00000 | 618,701575 | 0,147400 |
| 3 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) -  ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 2,24959 | 1 051 070,241280 | 331,590072 |
| 4 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) -  ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,00100 | 463,976444 | 0,147400 |
| 5 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)  ОАО - «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,00646 | 2 502,333923 | 0,952457 |
| 6 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ООО «СДС-Энерго» ХК (ИНН 4250003450) | 0,00100 | 437,892137 | 0,147400 |

Приложение № 7 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и сетевыми организациями**

**Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 994,714986 | 1,415000 | 0,01000 | 5 044,431257 | 1,415000 |
| 2 | ООО «Регионэнергосеть»  (ИНН 4205271471) -  ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 6 249,907319 | 1,415000 | 0,01000 | 6 249,830447 | 1,415000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) -  ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 5 864,429398 | 1,415000 | 0,01000 | 5 858,682432 | 1,415000 |
| 4 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 0,22426 | 139 302,696289 | 31,732547 | 0,35228 | 222 730,998058 | 49,847637 |
| 5 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «ЕвразЭнергоТранс»  (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 5 320,186261 | 1,415000 | 0,01000 | 5 419,476364 | 1,415000 |
| 6 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ОАО «КузбассЭлектро»  (ИНН 4202002174) | 0,53538 | 237 765,499129 | 62,889212 | 0,53472 | 236 400,494380 | 63,119869 |
| 7 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»  (ИНН 2460069527) | 0,25687 | 140 167,377353 | 36,347117 | 0,21314 | 101 692,303499 | 54,071176 |
| 8 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть»  (ИНН 7709806795) | 0,77785 | 479 594,135802 | 110,065623 | 0,01000 | 6 284,935417 | 1,415000 |
| 9 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 886,510887 | 1,415000 | 0,01000 | 3 962,211861 | 1,415000 |
| 10 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  АО «Электросеть»  (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 453,741503 | 1,415000 | 0,01000 | 5 200,906130 | 1,415000 |
| 11 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Энергосервис»  (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 5 368,763216 | 1,415000 | 0,01000 | 5 427,900465 | 1,415000 |

Приложение № 8 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 1,11894 | 1 385 436,159892 | 158,329599 | 2,06137 | 1 949 787,641886 | 291,684266 |
|  | | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 935,271085 | 1,415000 | 0,01000 | 3 936,401213 | 1,415000 |
|  | | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,60509 | 146 610,054254 | 351,846823 | 0,60509 | 146 610,054254 | 351,846823 |
|  | | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,53890 | 895 146,196232 | 1,415000 | 1,53890 | 895 146,196232 | 1,415000 |

| 1. 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2,20000 | 946 188,480556 | 311,300000 | 0,01000 | 4 368,160327 | 1,415000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 893,765866 | 1,415000 | 0,01000 | 3 969,064068 | 1,415000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 712,908130 | 1,415000 | 0,01000 | 5 818,228312 | 1,415000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 3 935,084142 | 1,415000 | 0,01000 | 3 934,568408 | 1,415000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,01000 | 4 912,909333 | 1,415000 | 0,01000 | 5 055,999322 | 1,415000 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) - ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 168,982053 | 1,415000 | 0,01000 | 6 315,281967 | 1,415000 |

Примечания:

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

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

Приложение № 9 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ВЗРЫВ-РЕСУРС» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 390,643 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 196,071 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 194,572 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 403,513 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 560 кВт.

Приложение № 10 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии   
Кемеровской области

от «05» декабря 2019 г. № 536

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Тайгинское ВКХ»,  650000, г. Кемерово, ул. Кирова, д.9, кабинет 203 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области  650000, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Тайгинского городского округа  652401, г. Тайга, ул. 40 Лет Октября, 23 |
| 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  650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем**

**холодного водоснабжения питьевой водой**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Еди- ница изме- рения | Значение по годам | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, производственного контроля качества питьевой воды | % | 73,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих СанПиН | % | 33,33 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 | 12,50 |
| 2 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед. на 1 км. | 3,13 | 3,04 | 2,87 | 2,85 | 2,82 | 2,79 | 2,76 | 2,73 | 2,71 | 2,68 |
| Аварийность централизованных систем водоотведения | ед. на 1 км. | 20,22 | 20,02 | 19,82 | 19,62 | 19,43 | 19,23 | 19,04 | 18,85 | 18,61 | 18,12 |
| 3 | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Среднее время ожидания ответа оператора по телефону «горячей линии» | мин. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Целевой показатель очистки сточных вод | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

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

без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Объем финанси- рования с учетом индексации цен | Потребность в финансировании по годам | | | | | | | | | | Срок реали- зации, год | Источники финансирования | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Аморти-зиция | Прибыль | Бюджетное финансирова-ние |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | 407250,0 | 92201,5 | 3501,0 | 122532,5 | 11001,0 | 14501,0 | 19403,0 | 25107,0 | 31702,0 | 39158,0 | 48143,0 | 2019-2028 | 27 377,0 | 172434,0 | 207439,0 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых ОКС | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 9 701,5 | 0,0 | 490,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9211,5 | 0,0 | 0,0 | 2020-2026 | 0,0 | 9 701,5 | 0,0 |
| 1.4.1 | Реконструкция существующих сетей водоснабжения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.2 | Реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | 9 701,5 | 0,0 | 490,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9211,5 | 0,0 | 0,0 | 2020-2026 | 0,0 | 9 701,5 | 0,0 |
| 1.4.2.1 | Проектирование и установка насосов насосной станции второго подъема | 9 701,5 | 0,0 | 490,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9211,5 | 0,0 | 0,0 | 2020-2026 | 0,0 | 9 701,5 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения | 397548,6 | 92201,5 | 3011,1 | 122532,5 | 11001,0 | 14501,0 | 19403,0 | 25107,0 | 22490,5 | 39158,0 | 48143,0 | 2019-2028 | 27377,0 | 162732,6 | 207439,0 |
| 1.5.1 | Реконструкция здания насосной станции первого подъема водозабора на р. Яя с размещением станции очистки питьевой воды в г. Тайга. Водозаборное сооружение и резервуар чистой воды объемом 1000 куб. м | 28978,8 | 21772,8 | 0,0 | 7206,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019-2021 | 0,0 | 113,9 | 28864,9 |
| 1.5.2 | Проектирование и установка системы реагентного хозяйства водоподготовительной станции на р. Яя | 69772,1 | 0,0 | 125,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16731,4 | 6739,9 | 17490,5 | 28684,8 | 0,0 | 2020-2027 | 13 688,5 | 56083,6 | 0,0 |
| 1.5.3 | Проектирование и строительство сооружений по обработке промывных вод водозабора на р. ЯЯ (начало работ) | 15877,3 | 0,0 | 0,0 | 5166,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10711,2 | 2021-2028 | 0,0 | 15877,3 | 0,0 |
| 1.5.4 | Установка угольной котельной Терморобот  ТР-300 для отопления насосной станции первого подъема водозабора на р. Яя | 4345,7 | 4345,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 4345,7 |
| 1.5.5 | Проектирование и установка насосов ВНС  кв «Б» для подключения потребителей, питающихся от скважины №3  (ул. Щетинкина, 65А) | 4624,1 | 4624,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 4624,1 |
| 1.5.6 | Проектирование и установка насосов  ВНС кв «3» | 3629,1 | 0,0 | 127,4 | 0,0 | 0,0 | 1830,0 | 1671,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2024 | 0,0 | 3629,1 | 0,0 |
| 1.5.7 | Проектирование и установка насосов ВНС «ШЧ» для подключения потребителей, питающихся от скважины №5 (ул. Совхозная, 1А), скважины №21 (ул. Весенняя), скважины №7 (ул. Социалистическая, 54А) | 15014,4 | 15014,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 15014,4 |
| 1.5.8 | Проектирование и установка ПНС  по ул. Рабочая для подключения потребителей, питающихся от скважины №11 (ул. Почтовая, 1А), скважины №8  (ул. Рабочая, 1А) | 7 284,4 | 7 284,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 7 284,4 |
| 1.5.9 | Проектирование и установка ПНС  по ул. Трактовая для подключения потребителей, питающихся от скважины №13 (ул. Чивилихина), скважины №19 (ул. Восточная, 76А) | 8181,0 | 8181,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 8181,0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1.5.10 | Проектирование и установка ПНС  по ул. Пихтовая для подключения потребителей, питающихся от скважины №12 (ул. Чернышевского, 1А) | 8735,7 | 8735,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 8735,7 |
| 1.5.11 | Разработка ПСД и строительство водопроводов для подключения потребителей, питающихся от водоразборных колонок | 57805,0 | 0,0 | 0,0 | 200,0 | 200,0 | 500,0 | 1000,0 | 3000,0 | 5000,0 | 10473,2 | 37431,8 | 2021-2028 | 13 688,5 | 44116,5 | 0,0 |
| 1.5.12 | Проектирование и установка станций по очистки воды в п. Кузель на скважинах  №№24, 25 | 8725,7 | 8725,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 8725,7 |
| 1.5.13 | Проектирование и строительство водопровода от ул. Трактовая до ул. Зеленая Д 100мм, L = 600п.м. и Д 50мм, L = 250 п.м. (вывод из эксплуатации скважины № 26) | 17445,9 | 0,0 | 2078,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15 367,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2025 | 0,0 | 17445,9 | 0,0 |
| 1.5.14 | Проектирование и установка станции по очистки воды в п. Сураново на скважине № 23 | 5945,6 | 5945,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 5945,6 |
| 1.5.15 | Проектирование и установка станции по очистки воды в п. Кедровый на скважине №22 | 6771,7 | 6771,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 6771,7 |
| 1.5.16 | Проектирование и установка станций по очистки воды в п. Таежный на скважинах № 17 | 6746,0 | 6746,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019 | 0,0 | 0,0 | 6745,0 |
| 1.5.17 | Реконструкция водовода от насосной станции 1 подъема водозабора р. ЯЯ до станции второго подъема | 127666,1 | 0,0 | 679,3 | 104014,8 | 10801,0 | 12171,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2023 | 0,0 | 25466,4 | 102199,8 |
| 1.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Итого по мероприятиям инвестиционной программы, реализуемым в сфере холодного водоснабжения | 407250,0 | 92201,5 | 3501,0 | 122532,5 | 11001,0 | 14501,0 | 19403,0 | 25107,0 | 31702,0 | 39158,0 | 48143,0 | 2019-2028 | 27 377,0 | 172434,0 | 207439,0 |
| 2.1 | итого бюджет | 207439,0 | 92201,5 | 0,0 | 115237,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2019-2020 | 0,0 | 0,0 | 207439,0 |
| 2.2 | итого прибыль | 172434,0 | 0,0 | 3501,0 | 7295,0 | 11001,0 | 14501,0 | 19403,0 | 25107,0 | 31702,0 | 25469,5 | 34454,5 | 2020-2028 | 0,0 | 172434,0 | 0,0 |
| 2.3 | итого амортизация | 27377,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13688,5 | 13688,5 | 2027-2028 | 27 377,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | 167115,0 | 0,0 | 2215,0 | 4600,0 | 7509,0 | 11398,0 | 15850,0 | 20999,0 | 27105,0 | 34411,0 | 43028,0 | 2020-2028 | 30520,0 | 136595,0 | 0,0 |
| 3.1 | Строительство объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2 | Реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением новых ОКС | 81586,1 | 0,0 | 1468,8 | 352,9 | 0,0 | 0,0 | 15466,6 | 20999,0 | 20037,0 | 23261,8 | 0,0 | 2020-2027 | 7739,0 | 73847,1 | 0,0 |
| 3.3.1 | Строительство новых сетей водоотведения | 81586,1 | 0,0 | 1468,8 | 352,9 | 0,0 | 0,0 | 15466,6 | 20999,0 | 20037,0 | 23261,8 | 0,0 | 2020-2027 | 7739,0 | 73847,1 | 0,0 |
| 3.3.1.1 | Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от ГНС до ОСК | 81586,1 | 0,0 | 1468,8 | 352,9 | 0,0 | 0,0 | 15466,6 | 20999,0 | 20037,0 | 23261,8 | 0,0 | 2020-2027 | 7739,0 | 73847,1 | 0,0 |
| 3.3.2 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.4 | Реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 22743,7 | 0,0 | 746,2 | 2233,6 | 914,5 | 11398,0 | 383,4 | 0,0 | 7068,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2026 | 1434,7 | 21309,0 | 0,0 |
| 3.4.1 | Реконструкция существующих сетей водоотведения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.4.2 | Реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | 22743,7 | 0,0 | 746,2 | 2233,6 | 914,5 | 11398,0 | 383,4 | 0,0 | 7068,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2026 | 1434,7 | 21309,0 | 0,0 |
| 3.4.2.1 | Проектирование и реконструкция системы теплоснабжения очистных сооружений канализации | 7068,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7068,0 | 0,0 | 0,0 | 2026 | 0,0 | 7 068,0 | 0,0 |
| 3.4.2.2 | Проектирование и установка насосов ГНС | 13162,4 | 0,0 | 466,4 | 0,0 | 914,5 | 11398,0 | 383,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2024 | 1 434,7 | 11 727,7 | 0,0 |
| 3.4.2.3 | Проектирование и установка насосов КНС по пр. Кирова, 19А | 2513,3 | 0,0 | 279,7 | 2233,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020-2021 | 0,0 | 2 513,3 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения | 62785,2 | 0,0 | 0,0 | 2013,5 | 6594,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11149,2 | 43028,0 | 2021-2028 | 21346,3 | 41 438,9 | 0,0 |
| 3.5.3 | Проектирование и строительство КНС по ул. Чивилихина, напорного канализационного коллектора 2Д 225мм, от данной КНС до существующего коллектора по ул.Строительная и самотечного канализационного коллектора Ду 225  по ул. Чивилихина | 38397,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11149,2 | 27248,4 | 2027-2028 | 21 346,3 | 17051,3 | 0,0 |
| 3.5.4 | Проектирование и строительство КНС по ул. Восточная, напорного канализационного коллектора 2Д 160 мм, от данной КНС до КНС на ул. Чивилихина и самотечного канализационного коллектора Д-160 мм по ул. Восточная (начало работ) | 15779,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15779,6 | 2028 | 0,0 | 15779,6 | 0,0 |
| 3.5.5 | Проектирование и реконструкция производственного корпуса СБО (станции биологической очистки) (Реконструкция лаборатории) | 8608,0 | 0,0 | 0,0 | 2013,5 | 6594,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2021-2022 | 0,0 | 8608,0 | 0,0 |
| 3.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Итого по мероприятиям инвестиционной программы, реализуемым в сфере водоотведения | 167115,0 | 0,0 | 2215,0 | 4600,0 | 7509,0 | 11398,0 | 15850,0 | 20999,0 | 27105,0 | 34411,0 | 43028,0 | 2020-2028 | 30520,0 | 136595,0 | 0,0 |
| 4.1 | итого бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | итого прибыль | 136595,0 | 0,0 | 2215,0 | 4600,0 | 7509,0 | 9963,3 | 13270,3 | 18419,3 | 24525,3 | 27648,8 | 28443,8 | 2020-2028 | 0,0 | 136595,0 | 0,0 |
| 4.3 | итого амортизация | 30520,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1434,7 | 2579,7 | 2579,7 | 2579,7 | 6762,2 | 14584,2 | 2023-2028 | 30520,0 | 0,0 | 0,0 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед.изм. | Значение |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 | Износ объектов централизованной системы водоснабжения | Фактический процент износа объектов водоснабжения на 25.09.2019 | % | 60,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения 25.09.2019 | % | 60,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2020 | % | 62,5 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2021 | % | 65,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2022 | % | 67,5 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2023 | % | 70,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2024 | % | 72,5 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2025 | % | 75,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2026 | % | 83,0 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2027 | % | 68,3 |
| Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2028 | % | 69,8 |
| 2 | Износ объектов централизованной системы водоотведения | Фактический процент износа объектов водоотведения на 25.09.2019 | % | 60,0 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения 25.09.2019 | % | 60,0 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2020 | % | 60,0 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2021 | % | 62,5 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2022 | % | 65,0 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2023 | % | 50,6 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2024 | % | 41,8 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2025 | % | 47,2 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2026 | % | 63,5 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2027 | % | 67,3 |
| Плановый процент износа объектов водоотведения на 01.01.2028 | % | 71,2 |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 04.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 103945,3 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 | 677500,5 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 4664,02 | 28651,95 | 31693,92 | 29808,92 | 33250,63 | 31404,13 | 34967,78 | 33221,78 | 36649,93 | 34329,26 | 37994,54 | 35142,54 | 39038,16 | 35740,66 | 40049,57 | 43166,07 | 49148,40 | 44655,65 | 49824,97 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 44,87 | 42,29 | 46,78 | 44,00 | 49,08 | 46,35 | 51,61 | 49,04 | 54,10 | 50,67 | 56,08 | 51,87 | 57,62 | 52,75 | 59,11 | 63,71 | 72,54 | 65,91 | 73,54 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 4664,02 | 30399,45 | 33441,42 | 33441,42 | 36883,13 | 36883,13 | 40446,78 | 40446,78 | 43874,93 | 44030,76 | 47696,04 | 47696,04 | 51591,66 | 51591,66 | 55900,57 | 55900,57 | 61882,90 | 61882,90 | 67052,22 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 1747,50 | 1747,50 | 3632,50 | 3632,50 | 5479,00 | 5479,00 | 7225,00 | 7225,00 | 9701,50 | 9701,50 | 12553,50 | 12553,50 | 15851,00 | 15851,00 | 12734,50 | 12734,50 | 17227,25 | 17227,25 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 1747,50 | 1747,50 | 3632,50 | 3632,50 | 5479,00 | 5479,00 | 7225,00 | 7225,00 | 9701,50 | 9701,50 | 12553,50 | 12553,50 | 15851,00 | 15851,00 | 12734,50 | 12734,50 | 17227,25 | 17227,25 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 44,87 | 44,87 | 49,36 | 49,36 | 54,44 | 54,44 | 59,70 | 59,70 | 64,76 | 64,99 | 70,40 | 70,40 | 76,15 | 76,15 | 82,51 | 82,51 | 91,34 | 91,34 | 98,97 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 106% | 106% | 112% | 111% | 117% | 116% | 122% | 120% | 128% | 126% | 136% | 132% | 144% | 140% | 130% | 126% | 139% | 135% |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 04.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 88219,2 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 | 575000,0 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 2818,60 | 17266,25 | 19457,00 | 18272,50 | 20325,25 | 18878,25 | 21425,50 | 20664,74 | 23413,24 | 21390,50 | 24259,75 | 21684,75 | 25025,50 | 21972,50 | 26049,25 | 24487,75 | 29202,75 | 28805,25 | 34095,25 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 31,95 | 30,03 | 33,84 | 31,78 | 35,35 | 32,83 | 37,26 | 35,94 | 40,72 | 37,20 | 42,19 | 37,71 | 43,52 | 38,21 | 45,30 | 42,59 | 50,79 | 50,10 | 59,30 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 2818,60 | 18371,25 | 20562,00 | 20562,00 | 22614,75 | 22614,75 | 25162,00 | 25624,74 | 28373,24 | 28025,50 | 30894,75 | 30894,75 | 34235,50 | 34235,50 | 38312,25 | 38312,25 | 43027,25 | 43027,25 | 48317,25 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 1105,00 | 1105,00 | 2289,50 | 2289,50 | 3736,50 | 3736,50 | 4960,00 | 4960,00 | 6635,00 | 6635,00 | 9210,00 | 9210,00 | 12263,00 | 12263,00 | 13824,50 | 13824,50 | 14222,00 | 14222,00 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 1105,00 | 1105,00 | 2289,50 | 2289,50 | 3736,50 | 3736,50 | 4960,00 | 4960,00 | 6635,00 | 6635,00 | 9210,00 | 9210,00 | 12263,00 | 12263,00 | 13824,50 | 13824,50 | 14222,00 | 14222,00 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 31,95 | 31,95 | 35,76 | 35,76 | 39,33 | 39,33 | 43,76 | 43,76 | 48,54 | 48,74 | 53,73 | 53,73 | 59,54 | 59,54 | 66,63 | 66,63 | 74,83 | 74,83 | 84,03 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 106% | 106% | 113% | 111% | 120% | 117% | 122% | 119% | 131% | 127% | 142% | 137% | 156% | 147% | 156% | 147% | 149% | 142% |

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

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

Приложение № 11 к протоколу № 89

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.11.2022

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии   
Кемеровской области

от «30» августа 2019 г. № 235

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Водоканал»,  Юридический адрес: 652515,  Кемеровская область - Кузбасс,  г. Осинники, ул. Чайковского, 1А Фактический адрес: 652515,  Кемеровская область - Кузбасс,  г. Осинники, ул. Чайковского, 1А |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области  650000, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Осинниковского городского округа  652811, Кемеровская область, г. Осинники, ул. Советская,17.  Администрация Калтанского городского округа  652740, 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  650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем**

**холодного водоснабжения питьевой водой**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Еди- ница изме- рения | Значение по годам | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 1. | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих СанПиН | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих СанПиН | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля воды, поданной по договорам холодного водоснабжения, единого договора водоснабжения и водоотведения, не соответствующая СанПиН | % | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 2. | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед. на 1 км | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Аварийность централизованных систем водоотведения | ед. на 1 км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Среднее время ожидания ответа оператора по телефону «горячей линии» | мин. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4. | 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 | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения питьевой водой, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы, реализуемой   
на территории Калтанского городского округа**

без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Место нахож-дение объекта | Объем финан-сиро-вания | Потребность в финансировании по годам | | | | | | | | | | | | | | | Срок реали-зации, год | Источники финансирования | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Аморти-зация | Собствен-ные средства инвестора | Средства, полученные за счет платы за подклю-чение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | г. Калтан | 48687,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4469,8 | 4276,9 | 4484,3 | 4413,5 | 4424,1 | 4244,1 | 4464,0 | 4459,8 | 4283,0 | 4678,0 | 2194,5 | 2295,6 | 2022-2033 | 38427,7 | 10259,7 | 0,0 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | г. Калтан | 45656,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4469,8 | 3891,7 | 1838,3 | 4413,5 | 4424,1 | 4244,1 | 4464,0 | 4459,8 | 4283,0 | 4678,0 | 2194,5 | 2295,6 | 2022-2033 | 35396,5 | 10259,7 | 0,0 |
| 1.4.1 | Реконструкция водопровода ул. Комсомольская, 63-пр. Мира, 45 (с заменой чугунных труб на ПНД Д = 110мм, L = 150 м) | г. Калтан | 907,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 907,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 907,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.2 | Реконструкция водопровода от моста до ул. Спортивная (с заменой стальных труб Д = 110 мм на ПНД Д = 110 мм, L = 700 м) | г. Калтан | 3561,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3561,9 | 0,0 | 3561,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022-2024 | 3561,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.3 | Реконструкция водопровода  ул. Калинина, 54 - пр. Мира, 57 (с заменой стальных труб на ПНД Д = 110 мм, L= 200 м) | г. Калтан | 1158,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1158,6 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 1158,6 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.4 | Реконструкция водопровода ул. Дзержинского, 20 - 24 (с заменой чугунных труб на ПНД Д = 160 мм, L= 160 м) | г. Калтан | 424,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 424,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 424,8 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1.4.5 | Закольцовка водопровода ул. Горького, 20 г. Калтан (Д = 160 мм, L = 20 м); проведение работ для нормализации гидравлического режима водопровода | г. Калтан | 151,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 151,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027 | 151,7 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.6 | Реконструкция водопровода пр. Мира, 65а (с заменой стальных труб Д = 87 мм на ПНД Д = 63 мм, L = 200м) | г. Калтан | 259,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 259,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 259,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.7 | Реконструкция водопровода пр. Мира, 39-39б (с заменой стальных труб Д = 87 мм на ПНД Д = 110 мм, L= 150 м) | г. Калтан | 1255,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1255,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2030 | 1255,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.8 | Реконструкция водопровода пр. Мира, 33а-35а (с заменой стальных труб Д = 87 мм на ПНД Д = 110 мм, L = 150 м) | г. Калтан | 1051,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1051,8 | 0,0 | 0,0 | 2031 | 1051,8 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.9 | Реконструкция водопровода ул. Дзержинского, 48-42 (с заменой чугунных труб Д = 150 мм на ПНД Д = 160 мм,  L= 400 м) | г. Калтан | 1031,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1031,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2030 | 1031,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.10 | Вынос водопровода их ливневой канализации 3 врезки (Д= 90 мм, L = 50 м) | г. Калтан | 634,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 634,2 | 0,0 | 0,0 | 2031 | 634,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.11 | Реконструкция водопровода  ул. Горького, 20 - ул. Базарная, 6 (с заменой стальных труб Д = 250 мм на ПНД  Д = 160 мм, L = 650 м) | г. Калтан | 3891,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3891,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 3891,7 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.12 | Реконструкция водопровода от колодца в районе Гидроузла д коттеджей п. Маллиновка | г. Калтан | 1996,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1996,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2030 | 19,1 | 1 977,5 | 0,0 |
| 1.4.13 | Реконструкция водопровода ул. Лазурная (с заменой стальных труб Д = 50 мм на ПНД Д = 50 мм, L = 300 м) | г. Калтан | 1579,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1579,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 1 579,1 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.14 | Реконструкция водопровода ул. Совхозная (с заменой стальных труб Д = 25 мм на ПНД Д = 25 мм, L = 80 м) | г. Калтан | 499,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 499,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 499,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.15 | Реконструкция водовода  ул. Школьная, 16-2 (с заменой чугунных труб  Д = 150 мм на ПНД Д = 110 мм, L = 250 м) | г. Калтан | 1531,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1531,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2026 | 1531,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.16 | Реконструкция водовода  ул. Дзержинского, 28-37 (с заменой ПНД Д = 90 мм на ПНД Д = 110 мм, L = 470 м) | г. Калтан | 2892,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2892,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2026 | 2892,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.17 | Реконструкция водопровода пр. Мира, 2а (тубдиспансер) - 51 (с заменой стальных труб на ПНД Д = 110 мм, L = 1200 м) | г. Калтан | 8424,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4464,0 | 3960,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2028-2029 | 4652,3 | 3772,2 | 0,0 |
| 1.4.18 | Реконструкция водопровода ул. Горького, 28-38 (с заменой стальных труб Д = 150 мм и чугунных труб Д = 200 на ПНД Д = 160 мм,  L = 420 м) | г. Калтан | 2830,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2830,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 2830,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.19 | Реконструкция водопровода  ул. Калинина, 64 - 54 (с заменой стальных труб Д = 375 мм на ПНД Д = 200 мм,  L = 245 м) | г. Калтан | 4092,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4092,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027 | 4 092,4 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1.4.20 | Реконструкция водопровода от берега реки Кондома до водопроводной камеры ул. Угольной п. Малиновка | г. Калтан | 7482,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2992,0 | 2194,5 | 2295,6 | 2031-2033 | 2 972,1 | 4 510,0 | 0,0 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения | г. Калтан | 3031,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 385,2 | 2646,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023-2024 | 3031,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5.1 | Автоматизация гидроузла п. Малиновка | г. Калтан | 2646,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2646,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 2646,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5.2 | Установка приборов учета на насосной станции гидроузла п. Малиновка | г. Калтан | 385,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 385,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 385,2 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Итого, в том числе | г. Калтан | 48687,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4469,8 | 4276,9 | 4484,3 | 4413,5 | 4424,1 | 4244,1 | 4464,0 | 4459,8 | 4283,0 | 4678,0 | 2194,5 | 2295,6 | 2022-2033 | 38427,7 | 10259,7 | 0,0 |
| 3 | Амортизация | г. Калтан | 38427,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4469,8 | 4276,9 | 4484,3 | 4413,5 | 4424,1 | 4244,1 | 2614,3 | 2537,3 | 2305,5 | 2448,3 | 1105,7 | 1104,1 | 2022-2033 | 38427,7 | - | - |
| 4 | Собственные средства | г. Калтан | 10259,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1849,7 | 1922,5 | 1977,5 | 2229,7 | 1088,8 | 1191,5 | 2028-2033 | - | 10259,7 | - |
| 5 | Средства, полученные за счет платы за подключение | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | 0,0 |
| 6 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | г. Калтан | 30432,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2285,8 | 2392,0 | 2386,8 | 2464,0 | 2436,0 | 2964,9 | 2405,6 | 4134,4 | 4263,6 | 1520,0 | 1668,0 | 1511,5 | 2022-2033 | 20402,5 | 10030,0 | 0,0 |
| 6.1 | Строительство объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | г. Калтан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения | г. Калтан | 30432,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2285,8 | 2392,0 | 2386,8 | 2464,0 | 2436,0 | 2964,9 | 2405,6 | 4134,4 | 4263,6 | 1520,0 | 1668,0 | 1511,5 | 2022-2033 | 20402,5 | 10030,0 | 0,0 |
| 6.5.1 | Модернизация насосных агрегатов на очистных п. Малиновка | г. Калтан | 4699,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1520,0 | 1668,0 | 1511,5 | 2029-2033 | 0,0 | 4699,4 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 6.5.2 | Установка роторного компрессора КОС п. Постоянный | г. Калтан | 2285,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2285,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 2285,8 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.3 | Модернизация насосных агрегатов на очистных п. Постоянный | г. Калтан | 12243,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1440,0 | 2405,6 | 4134,4 | 4263,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027-2033 | 6913,0 | 5330,6 | 0,0 |
| 6.5.4 | Модернизация насосных агрегатов КНС | г. Калтан | 11203,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2392,0 | 2386,8 | 2464,0 | 2436,0 | 1524,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023-2027 | 11203,7 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Итого, в том числе | г. Калтан | 30432,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2285,8 | 2392,0 | 2386,8 | 2464,0 | 2436,0 | 2964,9 | 2405,6 | 4134,4 | 4263,6 | 1520,0 | 1668,0 | 1511,5 | 2022-2033 | 20402,5 | 10030,0 | 0,0 |
| 8 | Амортизация | г. Калтан | 20402,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2285,8 | 2392,0 | 2386,8 | 2464,0 | 2436,0 | 2964,9 | 2405,6 | 3067,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022-2029 | 20402,5 | - | - |
| 9 | Собственные средства | г. Калтан | 10030,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1067,0 | 4263,6 | 1520,0 | 1668,0 | 1511,5 | 2029-2033 | - | 10030,0 | - |

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения питьевой водой, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы, реализуемой   
на территории Осинниковского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Место нахождение объекта | Объем финан-сиро-вания | Потребность в финансировании по годам | | | | | | | | | | | | | | | Срок реали-зации, год | Источники финансирования | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Аморти-зация | Собствен-ные средства инвестора | Средства, полученные за счет платы за подклю-чение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | г. Осинники | 154466,3 | 0,0 | 7768,8 | 0,0 | 7722,6 | 7223,2 | 6993,9 | 7691,4 | 8238,2 | 7809,2 | 7688,0 | 7680,0 | 7920,0 | 7653,4 | 33257,4 | 36820,1 | 2020-2033 | 132697,5 | 14000,0 | 7768,8 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Осинники | 7768,8 | 0,0 | 7768,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020 | 0,0 | 0,0 | 7768,8 |
| 1.1.1 | Монтаж группы насосных агрегатов на насосной станции 2-го подъема Водозабора №1(два насоса 1Д-200-90Б, мощностью 55 кВт каждый) | г. Осинники | 3023,3 | 0,0 | 3023,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020 | 0,0 | 0,0 | 3 023,3 |
| 1.1.2 | Строительство двух водоводов от насосной станции 2-го подъема Водозабора №1 до точки Т1(труба ПЭ SDR17 | г. Осинники | 4745,5 | 0,0 | 4745,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020 | 0,0 | 0,0 | 4 745,5 |
| 1.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Осинники | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | г. Осинники | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | г. Осинники | 64842,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5616,0 | 3514,3 | 8238,2 | 5462,0 | 7688,0 | 7680,0 | 7920,0 | 7653,4 | 11070,9 | 0,0 | 2024-2032 | 64842,8 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.1 | Приобретение и монтаж запорной арматуры канализации скрытых фильтров № 1, 3, 4, 5, 11, 12, 14, 15, 16 и канализации отстойников № 1, 2, 5, 6 Водозабор № 1 | г. Осинники | 17146,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3136,0 | 0,0 | 1920,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1020,0 | 11070,9 | 0,0 | 2025-2032 | 17146,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.2 | Восстановление водоподъемного ковша до проектного уровня, Водозабор № 1 | г. Осинники | 5616,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5616,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 5616,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.3 | Реконструкция кровли здания «Новой диспетчерской», Водозабор № 1 | г. Осинники | 2773,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2773,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2026 | 2773,7 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1.4.4 | Реконструкция трубопровода подачи воды на всас насосов от камеры переключения РЧВ 350 м3 до фундамента насосной станции 2-го подъема, участок Водозабор № 2 | г. Осинники | 3542,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3542,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027 | 3542,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.5 | Приобретение и монтаж запорной арматуры канализации и дренажа скорых фильтров № 1, 2, 3, 4, 5 и канализации осветителей № 4, 5, участок Водозабор № 2 | г. Осинники | 5842,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 378,3 | 5464,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025-2026 | 5842,7 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4.6 | Реконструкция участка трубопровода диаметром 500 мм (новейшая линия) от Водозабора № 2 | г. Осинники | 29921,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7688,0 | 7680,0 | 7920,0 | 6633,4 | 0,0 | 0,0 | 2028-2031 | 29921,4 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5 | Реконструкция и модернизация линейных объектов централизованных систем водоснабжения, в т.ч. | г. Осинники | 6508,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6508,2 | 2033 | 6508,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5.1 | ул. Комсомольская - 139 м | г. Осинники | 1612,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1612,8 | 2033 | 1 612,8 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5.2 | ул. Победы - 82 м | г. Осинники | 950,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 950,4 | 2033 | 950,4 | 0,0 | 0,0 |
| 1.5.3 | ул. Комсомольская, 9а - ПНС-4 - 286 м | г. Осинники | 3945,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3945,0 | 2033 | 3 945,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.6 | Реконструкция и модернизация объектов второго подъема ВЗУ 2 | г. Осинники | 5263,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5263,7 | 0,0 | 2032 | 5263,7 | 0,0 | 0,0 |
| 1.7 | Строительство РВЧ -2 шт. по 1000 куб.м | г. Осинники | 30311,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 30311,9 | 2033 | 23 311,9 | 7 000,0 | 0,0 |
| 1.8 | Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения | г. Осинники | 39770,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7722,6 | 7223,2 | 1377,9 | 4177,1 | 0,0 | 2347,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16922,8 | 0,0 | 2022-2032 | 32770,9 | 7000,0 | 0,0 |
| 1.8.1 | Установка частотных регуляторов на приводах насосного оборудования (ПНС-3 (2 шт.); ПНС-4 (3 шт.); ПНС-6 (1 шт.);  ПНС-2 Б. Грива (2 шт.) | г. Осинники | 3762,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3762,6 | 0,0 | 2032 | 3762,6 | 0,00 | 0,0 |
| 1.8.2 | Установка системы комплексной диспетчеризации | г. Осинники | 13160,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13160,1 | 0,0 | 2032 | 6 160,1 | 7 000,0 | 0,0 |
| 1.8.3 | Установка приборов учета насосная станция 1-подъем Водозабор № 1 (строительно-монтажные и пусконаладочные работы) | г. Осинники | 371,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 371,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 371,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.4 | Установка приборов учета на сброс Водозабор № 1 (строительно-монтажные и пусконаладочные работы) | г. Осинники | 368,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 368,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 368,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.5 | Установка тепловой изоляции трубопровода отопления на территории Водозабора № 1 | г. Осинники | 2347,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2347,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027 | 2 347,2 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.6 | Приобретение и монтаж конвекторов в бытовые помещения здания НФС участок Водозабор № 1 | г. Осинники | 540,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 540,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 540,4 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.7 | приобретение и монтаж калориферов в фильтровальных залах здания НФС, станции Водозабор № 1, тепловой мощностью 15-75 кВт, при температуре теплоносителя 50 0С | г. Осинники | 3917,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3917,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 3 917,2 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1.8.8 | Установка оконных блоков ПВХ в помещении старого и нового залов фильтров в здании НФС участок Водозабор № 1 | г. Осинники | 3805,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3805,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 3 805,4 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.9 | Модернизация насоса Flyght NP 3306/665 Водозабор № 1 | г. Осинники | 1505,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1505,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 1 505,9 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.10 | Установка приборов учета на Водозабор № 2 (строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы) | г. Осинники | 994,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 994,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 994,7 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.11 | Установка приборов учета на сброс Водозабор № 2 (строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы) | г. Осинники | 383,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 383,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 383,1 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.12 | Внедрение автоматизации на ПНС - 3 ул. Байдукова, Водозабор № 2 | г. Осинники | 1318,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1318,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 1 318,1 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.13 | Внедрение системы регулирования уровня РЧВ на ПНС - 3 ул. Байдукова,  Водозабор № 2 | г. Осинники | 837,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 837,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 837,5 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.14 | Внедрение системы связи на насосной станции - РЧВ на ПНС - 3 ул. Байдукова, Водозабор № 2 | г. Осинники | 43,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 43,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 43,1 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.15 | Внедрение АВР на ПНС - 3 ул. Байдукова, Водозабор № 2 | г. Осинники | 380,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 380,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 380,4 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.16 | Внедрение автоматизации на ПНС - 4 ул. Байдукова, Водозабор № 2 | г. Осинники | 1688,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1688,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 1 688,3 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.17 | Внедрение автоматизации на ПНС - 7 ул. Байдукова, Водозабор № 2 | г. Осинники | 1027,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1027,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 1 027,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.18 | Приобретение и монтаж питающих силовых кабелей 6кВ, Водозабор № 2 | г. Осинники | 504,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 504,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023 | 504,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.8.19 | Внедрение автоматизации ПНС-3 УВКС  п. Тайжина | г. Осинники | 2815,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2815,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 2 815,9 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Итого, в том числе | г. Осинники | 154466,3 | 0 | 7768,8 | 0 | 7722,62 | 7223,23 | 6993,94 | 7691,37 | 8238,15 | 7809,24 | 7688 | 7680 | 7920 | 7653,44 | 33257,44 | 36820,1 | 2020-2033 | 132697,5 | 14000,0 | 7768,8 |
| 3 | Амортизация | г. Осинники | 132697,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7722,6 | 7223,2 | 6993,9 | 7691,4 | 8238,2 | 7809,2 | 7688,0 | 7680,0 | 7920,0 | 7653,4 | 26257,4 | 29820,1 | 2020-2033 | 132697,5 |  |  |
| 4 | Собственные средства | г. Осинники | 14000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7000,0 | 7000,0 | 2020-2033 | - | 14000,0 | - |
| 5 | Средства, полученные за счет платы за подключение | г. Осинники | 7768,8 | 0,0 | 7768,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2020 | - | - | 7768,8 |
| 6 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | г. Осинники | 58218,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4979,8 | 4694,0 | 4694,0 | 4649,2 | 4694,1 | 8124,2 | 4712,0 | 4736,0 | 4752,0 | 4488,0 | 3808,4 | 3887,3 | 2022-2033 | 46035,3 | 12183,7 | 0,0 |
| 6.1 | Строительство объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Осинники | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | г. Осинники | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 6.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | г. Осинники | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | г. Осинники | 26383,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4712,0 | 4736,0 | 4752,0 | 4488,0 | 3808,4 | 3887,3 | 2028-2033 | 14 200,0 | 12 183,7 | 0,0 |
| 6.4.1 | Реконструкция и модернизация канализационных очистных сооружений отстойников на КОС - 4 шт. - 24000 куб.м/сут | г. Осинники | 26383,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4712,0 | 4736,0 | 4752,0 | 4488,0 | 3808,4 | 3887,3 | 2028-2033 | 14 200,0 | 12 183,7 | 0,0 |
| 6.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения | г. Осинники | 31835,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4979,8 | 4694,0 | 4694,0 | 4649,2 | 4694,1 | 8124,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022-2027 | 31835,3 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.1 | Приобретение насосного оборудования на КНС ул. Дорожная п. Тайжина | г. Осинники | 9808,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2924,8 | 4110,3 | 2773,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2023-2025 | 9808,8 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.2 | Внедрение АВР на КНС ул. Дорожная,  п. Тайжина | г. Осинники | 313,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 313,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 313,9 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.3 | Приобретение и монтаж электрооборудования на турбокомпрессор ТВ-50-1,6. Очистные сооружения п. Тайжина | г. Осинники | 320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 320,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 320,1 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.4 | Приобретение и монтаж питающих силовых кабелей 6 кВ. Очистные сооружения  п. Тайжина | г. Осинники | 269,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 269,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2024 | 269,9 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.5 | Внедрение автоматизации на КНС-2. Очистные сооружения г. Осинники | г. Осинники | 6463,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4694,0 | 1769,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022-2023 | 6463,2 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.6 | Внедрение автоматизации на КНС-3. Очистные сооружения г. Осинники | г. Осинники | 5798,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 352,8 | 4694,1 | 751,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025-2027 | 5798,1 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.7 | Приобретение и монтаж роторного компрессора. Очистные сооружения г. осинники | г. Осинники | 7373,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7373,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2027 | 7373,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.8 | Приобретение и монтаж электрооборудования на турбокомпрессор ТВ-80-1,6. Очистные сооружения г. Осинники | г. Осинники | 1202,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1202,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2025 | 1202,5 | 0,0 | 0,0 |
| 6.5.9 | Приобретение и монтаж питающих силовых кабелей 6 кВ. Очистные сооружения г. Осинники | г. Осинники | 285,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 285,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022 | 285,8 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Итого, в том числе | г. Осинники | 58218,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4979,8 | 4694,0 | 4694,0 | 4649,2 | 4694,1 | 8124,2 | 4712,0 | 4736,0 | 4752,0 | 4488,0 | 3808,4 | 3887,3 | 2022-2033 | 46035,3 | 12183,7 | 0,0 |
| 8 | Амортизация | г. Осинники | 46035,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4979,8 | 4694,0 | 4694,0 | 4649,2 | 4694,1 | 8124,2 | 4712,0 | 4736,0 | 4752,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2022-2030 | 46035,3 | - | - |
| 9 | Собственные средства | г. Осинники | 12183,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4488,0 | 3808,4 | 3887,3 | 2033 | - | 12183,7 | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Фактический/ плановый % износа | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | Остаточная стоимость, тыс. руб. | Амортизация, тыс. руб. | Новое строительство |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2019, тыс. руб. | 4,4 | 53 575,666 | 51 227,408 | 2 348,3 | 0,0 |
| 2 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2020, тыс. руб. | 0 | 51 227,408 | 55 419,150 | 2 348,3 | 6 540,0 |
| 3 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2021, тыс. руб. | 0 | 55 419,150 | 56 625,071 | 3 656,3 | 4 862,2 |
| 4 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2022, тыс. руб. | 8,2 | 56 625,071 | 51 996,353 | 4 628,7 | 0,0 |
| 5 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2023, тыс. руб. | 8,9 | 51 996,353 | 47 367,635 | 4 628,7 | 0,0 |
| 6 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2024, тыс. руб. | 9,8 | 47 367,635 | 42 738,916 | 4 628,7 | 0,0 |
| 7 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2025, тыс. руб. | 10,8 | 42 738,916 | 38 110,198 | 4 628,7 | 0,0 |
| 8 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2026, тыс. руб. | 10,0 | 38 110,198 | 34 316,680 | 4 628,7 | 835,2 |
| 9 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2027, тыс. руб. | 0 | 34 316,680 | 38 852,962 | 4 628,7 | 9 165,0 |
| 10 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2028, тыс. руб. | 0 | 38 852,962 | 43 254,243 | 4 628,7 | 9 030,0 |
| 11 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2029, тыс. руб. | 12,2 | 43 254,243 | 37 991,185 | 5 263,1 | 0,0 |
| 12 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2030, тыс. руб. | 13,9 | 37 991,185 | 32 728,127 | 5 263,1 | 0,0 |
| 13 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2031, тыс. руб. | 16,1 | 32 728,127 | 27 465,068 | 5 263,1 | 0,0 |
| 14 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2032, тыс. руб. | 19,2 | 27 465,068 | 22 202,010 | 5 263,1 | 0,0 |
| 15 | Водоотведение Калтанский городской округ на 01.01.2033, тыс. руб. | 23,7 | 22 202,010 | 16 938,952 | 5 263,1 | 0,0 |
| 16 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2019, тыс. руб. | 6,4 | 36 437,585 | 34 089,327 | 2 348,3 | 0,0 |
| 17 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2020, тыс. руб. | 0 | 34 089,327 | 38 671,069 | 2 348,3 | 6 930,0 |
| 18 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2021, тыс. руб. | 0 | 38 671,069 | 41 941,790 | 3 656,3 | 6 927,0 |
| 19 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2022, тыс. руб. | 0 | 41 941,790 | 44 240,072 | 4 628,7 | 6 927,0 |
| 20 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2023, тыс. руб. | 0 | 44 240,072 | 46 536,254 | 4 628,7 | 6 924,9 |
| 21 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2024, тыс. руб. | 0 | 46 536,254 | 52 077,535 | 4 628,7 | 10 170,0 |
| 22 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2025, тыс. руб. | 0 | 52 077,535 | 57 618,817 | 4 628,7 | 10 170,0 |
| 23 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2026, тыс. руб. | 0 | 57 618,817 | 63 160,099 | 4 628,7 | 10 170,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 24 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2027, тыс. руб. | 7,3 | 63 160,099 | 58 531,381 | 4 628,7 | 0,0 |
| 25 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2028, тыс. руб. | 7,9 | 58 531,381 | 53 902,662 | 4 628,7 | 0,0 |
| 26 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2029, тыс. руб. | 9,8 | 53 902,662 | 48 639,604 | 5 263,1 | 0,0 |
| 27 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2030, тыс. руб. | 10,8 | 48 639,604 | 43 376,546 | 5 263,1 | 0,0 |
| 28 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2031, тыс. руб. | 12,1 | 43 376,546 | 38 113,487 | 5 263,1 | 0,0 |
| 29 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2032, тыс. руб. | 13,8 | 38 113,487 | 32 850,429 | 5 263,1 | 0,0 |
| 30 | Водоотведение Осинниковский городской округ на 01.01.2033, тыс. руб. | 16,0 | 32 850,429 | 27 587,371 | 5 263,1 | 0,0 |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения Калтанского, Осинниковского городских округов при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2033 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 | 3785633 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 189409 | 194571 | 201798 | 208709 | 216568 | 223705 | 232771 | 241197 | 249817 | 258532 | 267305 | 277180 | 288434 | 298938 | 310901 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 50,03 | 51,40 | 53,31 | 55,13 | 57,21 | 59,09 | 61,49 | 63,71 | 65,99 | 68,29 | 70,61 | 73,22 | 76,19 | 78,97 | 82,13 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 189409 | 194571 | 201798 | 208709 | 216568 | 223705 | 232771 | 241197 | 249817 | 258532 | 267305 | 277180 | 288434 | 298938 | 310901 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 50,03 | 51,40 | 53,31 | 55,13 | 57,21 | 59,09 | 61,49 | 63,71 | 65,99 | 68,29 | 70,61 | 73,22 | 76,19 | 78,97 | 82,13 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения Калтанского городского округа при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2033 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 | 1232728 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 36013 | 36890 | 38887 | 40884 | 42672 | 43696 | 44356 | 45453 | 46588 | 47973 | 49426 | 51271 | 53159 | 53893 | 55273 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 29,21 | 29,93 | 31,55 | 33,17 | 34,62 | 35,45 | 35,98 | 36,87 | 37,79 | 38,92 | 40,09 | 41,59 | 43,12 | 43,72 | 44,84 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 36013 | 36890 | 38887 | 40884 | 42672 | 43696 | 44356 | 45453 | 46588 | 47973 | 49426 | 51271 | 53159 | 53893 | 55273 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 29,21 | 29,93 | 31,55 | 33,17 | 34,62 | 35,45 | 35,98 | 36,87 | 37,79 | 38,92 | 40,09 | 41,59 | 43,12 | 43,72 | 44,84 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения Осинниковского городского округа при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2033 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 | 1756926 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 73340 | 75068 | 78924 | 81959 | 84780 | 87305 | 89938 | 94190 | 98732 | 101800 | 103959 | 106411 | 109762 | 113012 | 115567 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 41,74 | 42,73 | 44,92 | 46,65 | 48,25 | 49,69 | 51,19 | 53,61 | 56,19 | 57,94 | 59,17 | 60,56 | 62,47 | 64,32 | 65,78 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 73340 | 75068 | 78924 | 81959 | 84780 | 87305 | 89938 | 94190 | 98732 | 101800 | 103959 | 106411 | 109762 | 113012 | 115567 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 41,74 | 42,73 | 44,92 | 46,65 | 48,25 | 49,69 | 51,19 | 53,61 | 56,19 | 57,94 | 59,17 | 60,56 | 62,47 | 64,32 | 65,78 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

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