**УТВЕРЖДАЮ**

и.о. председателя Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

**ПРОТОКОЛ № 42**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

22.07.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е. (голосовал заочно), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

**Мстиславцева И.Ю. –** начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Антоненко Е.И. –** начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Беспалов И.Н.** – генеральный директор «ЕвразЭнергоТранс».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Топкинский цемент» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2019-2023 годы» в части 2021 года |
| 3. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод индивидуальному предпринимателю Чайковскому В.Л. (Березовский городской округ) |
| 4. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 730 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Прокопьевского городского округа на 2021 год» |
| 5. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 731 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мариинского муниципального района на 2021 год» |
| 6. | Об утверждении Административного регламента предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» |

**Чурсина О.А.** ознакомила присутствующих с повесткой дня и предоставила слово докладчику.

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении  
инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)  
на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 298) следующие изменения: приложения № 1-11 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 «Об установлении  
долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  
на тепловую энергию, реализуемую ООО «Топкинский цемент»  
на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,  
на 2019-2023 годы» в части 2021 года».**

Докладчик **Зинченко М.В.** во исполнение решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н

согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 580 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Топкинский цемент» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 770, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 678), следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного  
водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов  
на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод  
индивидуальному предпринимателю Чайковскому В.Л. (Березовский городской округ)».**

Докладчик **Антоненко Е.И.,** согласно экспертному заключению (приложению № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить индивидуальному предпринимателю Чайковскому В.Л. (Березовский городской округ), ИНН 420300472840, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложениям к экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу);

3. Установить индивидуальному предпринимателю Чайковскому В.Л. (Березовский городской округ), ИНН 420300472840, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода сравнения аналогов на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 20.07.2021   
вх. № 3800 за подписью индивидуального предпринимателя В.Л. Чайковского с просьбой рассмотреть тариф на транспортировку питьевой воды и сточных вод в отсутствии представителя.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 730 «Об установлении льготных  
тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории  
Прокопьевского городского округа на 2021 год»».**

Докладчики **Мстиславцева И.Ю.** предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 730 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Прокопьевского городского округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 11.02.2021 № 65, от 18.03.2021 № 123), следующее изменение:

В строках 1.2.2, 2.2.2 столбца 6 приложения № 2 цифры «1684,48» заменить цифрами «1782,85».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 731 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мариинского муниципального района на 2021 год»»**

Докладчики **Мстиславцева И.Ю.** предлагает

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 731 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мариинского муниципального района на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.01.2021 № 15, от 02.03.2021 № 93, от 16.03.2021 № 118), следующие изменения:
   1. В пункте 1 приложения:
      1. В столбце 3 строки 1.3 после слов «г. Мариинск» дополнить словами «(за исключением микрорайона «Алтай»)».
      2. Дополнить строкой 1.4 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4 | ООО «Горводоканал», ИНН 5406737355 | г. Мариинск (микрорайон Алтай) | руб./м3 | - | 11,08 |

».

* + 1. Строки 1.4 – 1.6 считать строками 1.5 – 1.7 соответственно.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об утверждении Административного регламента предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»».**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила:

В соответствии Федеральным законом Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации утверждают предельные тарифы в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

В соответствии с [Положение](consultantplus://offline/ref=21A10EB13E39F310030F9D7F1FBD87A254C7481079EBA469B9881EA11EAFD598EDC37B604CC46873ADC4E38E8F9908B49A1B66AD9A9252DBFB76FC97A9BBJ)м о Региональной энергетической комиссии Кузбасса, утвержденным постановление Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 полномочиями по утверждению предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами наделена Региональная энергетическая комиссия Кузбасса.

Проект постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса «Об утверждении Административного регламента предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги установление тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» подготовлен Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с:

Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3E1FD2EA5FFB5ADE8DE8209C0803175D85D92698DDF5EB66EA63224C6AC75D63528880AC51CD929AED597699C848759FF12706A6AFD49D15C012E) от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»,

постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.06.2011 № 288 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Кемеровской области»;

постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 15.05.2020 № 290 «Об утверждении перечня государственных услуг исполнительных органов государственной власти Кемеровской области – Кузбасса».

Вышеуказанный проект соответствует требованиям действующего законодательства.

Получены положительные заключения:

от 08.04.2021 № ДИП-664 департамента инвестиционной политики Кузбасса;

от 31.05.2021 № 379 правового управления Администрации Правительства Кузбасса;

от 29.06.2021 № 42/02–4513 Управления Министерства Юстиции РФ по Кемеровской области – Кузбассу;

от 29.06.2021 № 22/1-4-2021 (АБ №292505) прокуратуры Кемеровской области - Кузбасса.

Проект был размещен на проведение независимой антикоррупционной экспертизы на сайте РЭК Кузбасса в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ([www.recko.ru](http://www.recko.ru)) сроком на 30 дней с 17.03.2021 по 17.04.2021.

Предложений, замечаний от независимых экспертов, экспертных организаций по результатам независимой экспертизы в РЭК Кузбасса не поступало.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Предлагает утвердить прилагаемый Административный [регламент](consultantplus://offline/ref=D8CD69EE0BF742D66D5C22320E082983BBF47518449986CECDF67B2608949E97060516E394505800E68FD9DD28474F47F2E70C83BAED5CC9A6C5E7QEHAE) предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области - Кузбасса**

к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020 - 2024 гг. (в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году), утвержденной постановлением РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 (в ред. постановления РЭК Кемеровской области от 30.10.2020, № 298)

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее — Правил № 977), в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами №977.

На основании Правил №977, Региональной энергетической комиссией Кемеровской области – Кузбасса произведена экспертиза проекта изменения инвестиционной программы на период 2020 - 2024 гг. (в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году) с учетом заключений:

1. Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Кемеровской области в части целесообразности стоимостных и технологических решений, примененных в инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на период 2020 - 2024 гг.;

2. Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в части обеспечения системной надежности инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на период 2020 - 2024 гг., а также в части соответствия их утвержденной Схеме и Программе развития электроэнергетики Кемеровской области - Кузбасса;

Нормативно-методическая основа проведения оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики целевых показателей проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 годы (в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году):

- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Федеральный Закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в российской федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановление Правительства РФ 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»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);

- Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 (в ред. постановления РЭК Кемеровской области от 30.10.2020, №298) утверждена инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» (далее — инвестиционная программа) на сумму 1 589,628 млн. рублей, в том числе реализация по годам:

Таблица 1.

| № п/п | Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утвержден ный план | Утвержден ный план | Утвержден ный план | Утвержден ный план | Утвержден ный план | План |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:** | | **176,063** | **334,509** | **341,662** | **365,638** | **371,756** | **1 589,628** |
| ***1*** | ***Собственные средства всего, в том числе:*** | ***176,063*** | ***334,509*** | ***341,662*** | ***365,638*** | ***371,756*** | ***1 589,628*** |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| l.1.l. | передача электрической энергии | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3. | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 146,719 | 180,207 | 176,060 | 191,359 | 193,368 | 887,713 |
| 1.2.l | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 130,059 | 141,752 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 735,081 |
| 1.2.l.1 | передача электрической энергии | 130,059 | 141,752 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 735,081 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 16,660 | 38,455 | 30,038 | 34,067 | 33,412 | 152,632 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 29,344 | 55,751 | 56,944 | 60,940 | 61,959 | 264,938 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***2*** | ***Привлеченные средства, всего, в том числе:*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъ-екта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 2.

Мероприятия по реализации инвестиционной программы:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номер группы  инвест ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Год начала реализации  инвестиц  ионного проекта | Год  окончания реализации инвестици- онного проекта |
| План |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Кемеровская область** | **2018** | **2027** |
| ***1.1*** | ***Технологическое присоединение, всего, в том числе:*** | ***2020*** | ***2022*** |
| ***1.1.2*** | ***Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:*** | ***2020*** | ***2022*** |
| ***1.1.2.1*** | ***Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:*** | ***2020*** | ***2022*** |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | 2020 | 2022 |
| ***1.1.4*** | ***Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:*** | ***2021*** | ***2027*** |
| ***1.1.4.1*** | ***Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:*** | ***2021*** | ***2027*** |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | 2021 | 2027 |
| ***1.2*** | ***Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:*** | ***2018*** | ***2025*** |
| ***1.2.1*** | ***Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:*** | ***2018*** | ***2025*** |
| ***1.2.1.1*** | ***Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:*** | ***2018*** | ***2025*** |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | 2018 | 2022 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | 2016 | 2025 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | 2018 | 2021 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | 2023 | 2025 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | 2023 | 2024 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | 2022 | 2022 |
| ***1.2.2*** | ***Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:*** | ***2023*** | ***2025*** |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | 2023 | 2025 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | 2023 | 2025 |
| ***1.2.4*** | ***Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:*** | ***2020*** | ***2024*** |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 2020 | 2024 |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | 2020 | 2024 |
| ***1.6*** | ***Прочие инвестиционные проекты (оборудование, не требующее монтажа)*** | ***2020*** | ***2024*** |

РЭК Кузбасса направила в адрес Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Кемеровской области и филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири уведомления о принятии к рассмотрению корректировки инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг. с просьбой выдать заключения к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг.

Состав документов, представленных в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области - Кузбасса, полностью соответствует требованиям подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Причинами корректировки инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» являются следующие обстоятельства:

- перенос сроков реализации и объемов освоения по годам без изменения общей стоимости проектов «Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК», «Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК», «Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3».

В качестве обосновывающих материалов ООО «ЕвразЭнергоТранс» были представлены следующие документы:

* пояснительная записка к корректировке инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020-2024 гг.;
* финансовый план ООО «ЕвразЭнергоТранс» на территории Кемеровской области на период реализации инвестиционной программы;

- технико-экономическое обоснование проектов;

* паспорта инвестиционных проектов ко всем объектам инвестиционной программы.
* Корректировка выполнена в части 2021 года, объемы по освоению и финансированию инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 гг. приведены в соответствие с источниками финансирования учтенных при регулировании тарифов и составляют в сумме на пять лет - 1 426,805 млн. рублей (с НДС).

Анализ документальной обоснованности инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 гг. (в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году) приведен в приложении к настоящему заключению.

Рассмотрев корректировку инвестиционной программы, включающую мероприятия:

- Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК;

- Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК;

- Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК;

- Реконструкция системы АИИС КУЭ;

- Прочие инвестиционные проекты,

учитывая положительные заключения Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Кемеровской области и филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 гг. (в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году) эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 гг. в новой редакции, согласно приложению к постановлению. Источники финансирования программы приведены в таблице 3 настоящего заключения.

Таблица 3.

Источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2020 год | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | Итого за период реализации инвестиционной программы | |
| План | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | Утвержденный план | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе: | | млн рублей | 176,063 | 334,509 | 288,362 | 341,662 | 316,361 | 365,638 | 331,340 | 371,756 | 314,678 | 1 589,628 | 1 426,805 |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | млн рублей | 176,063 | 334,509 | 288,362 | 341,662 | 316,361 | 365,638 | 331,340 | 371,756 | 314,678 | 1 589,628 | 1 426,805 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | млн рублей |  | 98,550 | 98,550 | 108,658 | 95,038 | 113,339 | 95,962 | 116,428 | 94,112 | 436,975 | 383,662 |
| 1.1.1 | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | млн рублей |  | 98,550 | 98,550 | 108,658 | 95,038 | 113,339 | 95,962 | 116,428 | 94,112 | 436,975 | 383,662 |
| 1.1.1.1 | производства и поставки электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.1.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.1.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.2 | производства и поставки тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.3 | оказания услуг по передаче электрической энергии | млн рублей |  | 98,550 |  | 108,658 |  | 113,339 |  | 116,428 |  | 436,975 | 383,662 |
| 1.1.1.4 | оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.5 | от технологического присоединения, в том числе | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.5.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.5.1.а | авансовое использование прибыли | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.5.2 | от технологического присоединения потребителей | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.5.2.а | авансовое использование прибыли | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.6 | реализации электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.7 | реализации тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.8 | оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.8.1 | в части управления технологическими режимами | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.1.8.2 | в части обеспечения надежности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.2.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.2.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.2.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | млн рублей | 146,719 | 180,207 | 141,752 | 176,060 | 168,597 | 191,359 | 180,155 | 193,368 | 168,120 | 887,713 | 805,342 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | млн рублей | 146,719 | 141,752 | 141,752 | 176,060 | 168,597 | 191,359 | 180,155 | 193,368 | 168,120 | 887,713 | 805,342 |
| 1.2.1.1 | производство и поставка электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.1.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.1.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.2 | производство и поставка тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | млн рублей | 130,059 | 141,752 | 141,752 | 146,022 | 168,597 | 157,292 | 180,155 | 159,956 | 168,120 | 735,081 | 788,682 |
| 1.2.1.4 | оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.5 | реализация электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.6 | реализации тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.7 | оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.7.1 | в части управления технологическими режимами | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.1.7.2 | в части обеспечения надежности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 1.2.2 | прочая текущая амортизация | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.1 | производство и поставка электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.1.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.1.2 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.2 | производство и поставка тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | млн рублей | 16,660 | 38,455 |  | 30,038 |  | 34,067 |  | 33,412 |  | 152,632 | 16,66 |
| 1.2.3.4 | оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.5 | реализация электрической энергии и мощности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.6 | реализации тепловой энергии (мощности) | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.7 | оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.7.1 | в части управления технологическими режимами | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.2.3.7.2 | в части обеспечения надежности | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | млн рублей | 29,344 | 55,751 | 48,060 | 56,944 | 52,727 | 60,940 | 55,223 | 61,959 | 52,446 | 264,938 | 237,801 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | средства от эмиссии акций | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 | остаток собственных средств на начало года | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| II | Привлеченные средства всего, в том числе: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Кредиты | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Облигационные займы | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Векселя | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Займы организаций | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Бюджетное финансирование | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1.1 | в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.2.1 | в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Использование лизинга | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| III | Иные сведения: | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет: | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии; | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2 | амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической  энергии; | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3 | кредитов | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 | доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3 | заемные средства, направляемые на инвестиции | млн рублей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение к заключению

**Анализ документальной обоснованности инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 годы**

| Наименование инвестиционного проекта | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. руб. (без НДС) | | | | | | Документы, которые по мнению предприятия обосновывают: | | Замечания МСП |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого | Техническую необходимость | Стоимость |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:** | **146,719** | **240,302** | **263,635** | **276,117** | **262,232** | **1189,004** |  |  |  |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | 140,665 | 0 | 12,291 | 0 | 0 | 152,956 | ПТЭО, паспорт, протоколы испытаний ФБУ «Кемеровский ЦСМ» «Хроматографический анализ трансформаторного масла» силового трансформатора Т-3 80 МВА, нормальная схема подстанции, акт технического обсле-дования подстанции от 20.02.2019 №77, акт технического обследования подстанции от 15.02.2019 №79, акт комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений от 11.09.2018 №6000/518 | ПТЭО, рабочая (сметная) документация ООО «СибЭТС», ССР (337,806 млн. руб.), конку-рентная карта по выбору по-ставщика силового трансфор-матора Т-3 (87,95 млн. руб.) и коммерческие предложения поставщиков (3 шт.). | . |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | 0 | 25,45 | 0 | 0 | 0 | 25,45 | Нормальная схема подстанции, акт комис-сионного осеннего осмотра зданий и соору-жений от 10.10.2018 №5000/519. Акт оценки технического состояния аккумуляторной батареи СК-5 от 20.10.2015, акт от 23.12.2016 №2 технического состояния силового трансформатора Т-2. | ПТЭО, ССР (191,946 млн. руб.), рабочая (сметная) документация ООО «СибЭТС» |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | 0 | 100,068 | 0 | 0 | 0 | 100,068 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, акт технического обследования подстанции от 22.02.2019 №80, акт комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений от 11.09.2018 №6000/518 | ПТЭО, ССР (186,836 млн. руб.), рабочая (сметная) документация ООО «СибЭТС» |
| Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | 0 | 101,066 | 30,47 | 0 | 0 | 131,537 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, акт осмотра технического состояния электро-оборудования подстанции от 20.12.2018, акт осмотра технического состояния здания подстанции от 20.12.2018, служебное письмо ООО «СибЭТС» о состоянии РЗиА, акт комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений от 10.10.2018 №5000/519, заявка ООО «КЭнК» на техприсоединение ЭПУ (350 кВт) в районе пл. Побед | Локальный сметный расчет №4 (131,537 млн. руб.), ПТЭО |
| Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | 0 | 0 | 0 | 121,998 | 92,961 | 214,959 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, отчет по техническому аудиту АО «НИИГД» | Локальный сметный расчет №5 (263,320 млн. руб.), ПТЭО |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | 0 | 0 | 0 | 106,325 | 150,733 | 257,058 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, акт осмотра технического состояния электро-оборудования подстанции от 20.02.2019, служебное письмо ООО «СибЭТС» о сос-тоянии РЗиА, акт комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений от 10.10.2018 №5000/519 | Локальный сметный расчет №6 (257,058 млн. руб.), ПТЭО |
| Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | 0 | 0 | 61,856 | 0 | 0 | 61,856 | ПТЭО, нормальная схема ПС ОП-3 НКМК, письмо ООО «КМК-Энерго» об увеличении производственных мощностей | ПТЭО, ССР (227,730 млн. руб.), локальные сметные расчеты |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | 0 | 0 | 142,855 | 0 | 0 | 142,855 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, акт осмотра технического состояния электро-оборудования подстанции от 14.12.2018 №78, акт комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений от 11.09.2018 №6000/518 | Локальный сметный расчет №8 (142,855 млн. руб.), ПТЭО |
| Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | 0 | 0 | 0 | 31,049 | 0 | 31,049 | ПТЭО, нормальная схема подстанции, акт определения особо значимых потребителей п. Шерегеш от 20.02.2019, акт осмотра технического состояния ВЛ-35 кВ (Л-1) | Локальный сметный расчет №9 (35,957 млн. руб.), ПТЭО |
| Реконструкция системы АИИС КУЭ | 0 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 38,064 | ПТЭО | Конкурентные карты и прайс-листы, локальные сметные расчеты (42,321 млн. руб.) |
| Прочие инвестиционные проекты | 6,053 | 4,754 | 6,841 | 7,05 | 8,455 | 33,153 | ПТЭО | Конкурентные карты и прайс-листы |

Приложение № 2 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

«Приложение № 1

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестици-онного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет,  млн рублей  (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | |
| План 2020 года | | План 2021 года | | План 2022 года | | План 2023 года | | План 2024 года | | Итого за период реализации инвестиционной программы (план) | |
| План | в базисном уровне цен, млн рублей  (с НДС) | в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС) | месяц и год составления сметной документации | в текущих ценах, млн рублей (с НДС) | в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей  (с НДС) | План | Предложение по корректировке утвержденного плана на 01.01.2020 года | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | нд | нд | 323,661 | 2046,854 | нд | 2384,141 | 2600,776 | 2215,514 | 1250,743 | 176,062 | 176,062 | 288,362 | 288,362 | 341,662 | 341,662 | 365,638 | 365,638 | 371,756 | 371,756 | 1543,481 | 1543,481 |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | нд | нд | 52,012 | 388,893 | нд | 702,025 | 748,269 | 431,121 | 232,071 | 0,000 | 0,000 | 121,280 | 121,280 | 136,634 | 136,634 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 286,322 | 286,322 |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | нд | нд | 271,649 | 1618,177 | нд | 1682,116 | 1852,506 | 1744,610 | 986,152 | 168,798 | 168,798 | 161,378 | 161,378 | 197,362 | 197,362 | 329,377 | 329,377 | 361,958 | 361,958 | 1218,873 | 1218,873 |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 39,784 | нд | 0,000 | 0,000 | 39,784 | 32,520 | 7,264 | 7,264 | 5,704 | 5,704 | 7,667 | 7,667 | 7,853 | 7,853 | 9,798 | 9,798 | 38,286 | 38,286 |
| 1 | Кемеровская область | Г | нд | нд | 323,661 | 2 046,854 | нд | 2 384,141 | 2 600,776 | 2 215,514 | 1 250,743 | 176,062 | 176,062 | 288,362 | 288,362 | 341,662 | 341,662 | 365,638 | 365,638 | 371,756 | 371,756 | 1 543,481 | 1 543,481 |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 52,012 | 388,893 | нд | 702,025 | 748,269 | 431,121 | 232,071 | 0,000 | 0,000 | 121,280 | 121,280 | 136,634 | 136,634 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 286,322 | 286,322 |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 19,012 | 152,654 | нд | 161,027 | 166,502 | 157,844 | 157,844 | 0,000 | 0,000 | 121,280 | 121,280 | 64,358 | 64,358 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 185,638 | 185,638 |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 19,012 | 152,654 | нд | 161,027 | 166,502 | 157,844 | 157,844 | 0,000 | 0,000 | 121,280 | 121,280 | 64,358 | 64,358 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 185,638 | 185,638 |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 2021 | 2022 | 19,012 | 152,654 | Февраль 2019 | 161,027 | 166,502 | 157,844 | 157,844 | 0,000 | 0,000 | 121,280 | 121,280 | 64,358 | 64,358 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 185,638 | 185,638 |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | нд | нд | 32,999 | 236,239 | нд | 540,998 | 581,768 | 273,277 | 74,227 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 72,275 | 72,275 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 100,684 | 100,684 |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 32,999 | 236,239 | нд | 540,998 | 581,768 | 273,277 | 74,227 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 72,275 | 72,275 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 100,684 | 100,684 |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | 2022 | 2027 | 32,999 | 236,239 | Февраль 2019 | 540,998 | 581,768 | 273,277 | 74,227 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 72,275 | 72,275 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 100,684 | 100,684 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | нд | нд | 271,649 | 1 618,177 | нд | 1 682,116 | 1 852,506 | 1 744,610 | 986,152 | 168,798 | 168,798 | 161,378 | 161,378 | 197,362 | 197,362 | 329,377 | 329,377 | 361,958 | 361,958 | 1 218,873 | 1 218,873 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 267,216 | 1 535,403 | нд | 1 640,934 | 1 804,607 | 1 655,785 | 903,217 | 168,798 | 168,798 | 150,622 | 150,622 | 186,175 | 186,175 | 274,595 | 274,595 | 349,858 | 349,858 | 1 130,049 | 1 130,049 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 267,216 | 1 535,403 | нд | 1 640,934 | 1 804,607 | 1 655,785 | 903,217 | 168,798 | 168,798 | 150,622 | 150,622 | 186,175 | 186,175 | 274,595 | 274,595 | 349,858 | 349,858 | 1 130,049 | 1 130,049 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 2018 | 2022 | 73,967 | 399,332 | Февраль 2019 | 426,804 | 441,315 | 405,367 | 14,749 | 168,798 | 168,798 | 0,000 | 0,000 | 14,749 | 14,749 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 183,547 | 183,547 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 2016 | 2025 | 43,293 | 230,335 | Февраль 2019 | 251,036 | 269,955 | 230,335 | 30,540 | 0,000 | 0,000 | 30,540 | 30,540 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 30,540 | 30,540 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 2018 | 2021 | 40,296 | 215,572 | Февраль 2019 | 235,126 | 252,845 | 224,203 | 120,082 | 0,000 | 0,000 | 120,082 | 120,082 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 120,082 | 120,082 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 2023 | 2024 | 42,486 | 271,672 | Февраль 2019 | 285,178 | 331,693 | 315,984 | 257,951 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 147,005 | 147,005 | 168,979 | 168,979 | 315,984 | 315,984 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 2023 | 2024 | 42,126 | 265,211 | Февраль 2019 | 280,321 | 326,044 | 308,469 | 308,469 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 127,590 | 127,590 | 180,879 | 180,879 | 308,469 | 308,469 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 2022 | 2022 | 25,048 | 153,282 | Февраль 2019 | 162,468 | 182,755 | 171,426 | 171,426 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 171,426 | 171,426 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 171,426 | 171,426 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 4,433 | 37,098 | нд | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 37,259 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | нд | нд | 4,433 | 37,098 | нд | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 37,259 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 2023 | 2023 | 4,433 | 37,098 | Февраль 2019 | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 37,259 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 45,676 | нд | 0,000 | 0,000 | 45,676 | 45,676 | 0,000 | 0,000 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 45,676 | 45,676 |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 45,676 | нд | 0,000 | 0,000 | 45,676 | 45,676 | 0,000 | 0,000 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 45,676 | 45,676 |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 2021 | 2024 | 0,000 | 45,676 | Февраль 2019 | 0,000 | 0,000 | 45,676 | 45,676 | 0,000 | 0,000 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 45,676 | 45,676 |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 39,784 | нд | 0,000 | 0,000 | 39,784 | 32,520 | 7,264 | 7,264 | 5,704 | 5,704 | 7,667 | 7,667 | 7,853 | 7,853 | 9,798 | 9,798 | 38,286 | 38,286 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 2 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,287 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,287 | 1,287 | 0,000 | 0,000 | 1,287 | 1,287 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,287 | 1,287 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | K\_Прочие 3 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,527 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,527 | 1,527 | 0,000 | 0,000 | 1,527 | 1,527 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,527 | 1,527 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 4 | 2022 | 2022 | 0,000 | 1,587 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,587 | 1,587 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,604 | 1,604 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,604 | 1,604 |
| 1.6 | Приобретнеие автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 5 | 2022 | 2022 | 0,000 | 1,337 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,337 | 1,337 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,253 | 1,253 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,253 | 1,253 |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 6 | 2022 | 2022 | 0,000 | 5,285 | нд | 0,000 | 0,000 | 5,285 | 5,285 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,810 | 4,810 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,810 | 4,810 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 7 | 2023 | 2023 | 0,000 | 1,650 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,650 | 1,650 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,668 | 1,668 | 0,000 | 0,000 | 1,668 | 1,668 |
| 1.6 | Приобретение крана-манипулятора | J\_Прочие 8 | 2023 | 2023 | 0,000 | 4,884 | нд | 0,000 | 0,000 | 4,884 | 4,884 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,884 | 4,884 | 0,000 | 0,000 | 4,884 | 4,884 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 9 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,716 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,716 | 1,716 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,734 | 1,734 | 1,734 | 1,734 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 10 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,446 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,446 | 1,446 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 11 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,446 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,446 | 1,446 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 12 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,446 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,446 | 1,446 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 13 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,446 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,446 | 1,446 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 14 | 2020 | 2020 | 0,000 | 4,910 | нд | 0,000 | 0,000 | 4,910 | 0,000 | 4,910 | 4,910 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,910 | 4,910 |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 15 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,334 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,334 | 0,000 | 0,334 | 0,334 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,334 | 0,334 |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 16 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,334 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,334 | 0,000 | 0,334 | 0,334 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,334 | 0,334 |
| 1.6 | Приобретение мотопомпы | J\_Прочие 17 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,090 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,090 | 0,000 | 0,090 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,090 | 0,090 |
| 1.6 | Приобретение системы хранения данных HPE MSA 2050 | J\_Прочие 18 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,719 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,719 | 0,000 | 0,719 | 0,719 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,719 | 0,719 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL360 Gen10 | J\_Прочие 19 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,680 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,680 | 0,000 | 0,680 | 0,680 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,680 | 0,680 |
| 1.6 | Приобретение микроомметра МИКО-2.3 | J\_Прочие 26 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,445 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,445 | 0,445 | 0,000 | 0,000 | 0,445 | 0,445 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,445 | 0,445 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | J\_Прочие 27 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,305 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | K\_Прочие 28 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,305 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 |
| 1.6 | Приобретение генератора звуковой частоты | J\_Прочие 29 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,226 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,226 | 0,226 | 0,000 | 0,000 | 0,226 | 0,226 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,226 | 0,226 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL360 Gen10 | J\_Прочие 30 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,267 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,267 | 1,267 | 0,000 | 0,000 | 1,267 | 1,267 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,267 | 1,267 |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 31 | 2020 | 2023 | 0,000 | 0,456 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,456 | 0,357 | 0,099 | 0,099 | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,000 | 0,131 | 0,131 | 0,000 | 0,000 | 0,401 | 0,401 |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 32 | 2020 | 2023 | 0,000 | 0,456 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,456 | 0,357 | 0,099 | 0,099 | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,000 | 0,131 | 0,131 | 0,000 | 0,000 | 0,401 | 0,401 |
| 1.6 | Приобретение сварочного полуавтомата | J\_Прочие 33 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,186 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,186 | 0,186 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,186 | 0,186 | 0,000 | 0,000 | 0,186 | 0,186 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL380 Gen10 | J\_Прочие 34 | 2023 | 2023 | 0,000 | 1,369 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,369 | 1,369 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,723 | 0,723 | 0,000 | 0,000 | 0,723 | 0,723 |
| 1.6 | Приобретение бензогенератора | J\_Прочие 35 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,073 | 0,073 | 0,000 | 0,000 | 0,073 | 0,073 |
| 1.6 | Приобретение микроомметра М4104 | J\_Прочие 36 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,057 | 0,057 | 0,000 | 0,000 | 0,057 | 0,057 |
| 1.6 | Приобретение снегоуборщика | J\_Прочие 37 | 2024 | 2024 | 0,000 | 0,173 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,173 | 0,173 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 1.6 | Приобретение АТС Siemens HiPath 37XX-38XX | J\_Прочие 38 | 2024 | 2024 | 0,000 | 2,473 | нд | 0,000 | 0,000 | 2,473 | 2,473 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |

Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документациейв базисном уровне цен, млн рублей (без НДС) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет,  млн рублей (без НДС) | | | | | Остаток освоения капитальных вложений,  млн рублей (без НДС) | | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | | | |
| План | | | | | План  на 01.01.2020 | | год 2020 | год 2021 | год 2022 | год 2023 | год 2024 | Итого за период реализации инвестиционной программы (план) |
| План | План | Всего, в т.ч.: | проектно-изыскательские работы | строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования | оборудование | прочие затраты | в базисном уровне цен | в прогнозных ценах соответствующих лет | План | План | План | План | План |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14.1 | 14.2 | 14.3 | 14.4 | 14.5 | 15 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | нд | нд | 269,718 | 1846,262 | 95,026 | 785,755 | 932,327 | 33,153 | 163,432 | 1261,429 | 146,719 | 240,302 | 284,718 | 304,699 | 309,796 | 1286,234 |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | нд | нд | 43,343 | 359,267 | 24,218 | 244,602 | 90,447 | 0,000 | 43,343 | 359,267 | 0,000 | 101,066 | 113,862 | 23,674 | 0,000 | 238,602 |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | нд | нд | 226,374 | 1453,841 | 70,809 | 541,153 | 841,880 | 0,000 | 120,089 | 875,063 | 140,665 | 134,482 | 164,468 | 274,481 | 301,631 | 1015,728 |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | нд | нд | 0,000 | 33,153 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 33,153 | 0,000 | 27,100 | 6,053 | 4,754 | 6,389 | 6,544 | 8,165 | 31,905 |
| 1 | Кемеровская область | Г | нд | нд | 269,718 | 1846,262 | 95,026 | 785,755 | 932,327 | 33,153 | 163,432 | 1261,429 | 146,719 | 240,302 | 284,718 | 304,699 | 309,796 | 1047,633 |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 43,343 | 359,267 | 24,218 | 244,602 | 90,447 | 0,000 | 43,343 | 359,267 | 0,000 | 101,066 | 113,862 | 23,674 | 0,000 | 238,602 |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 15,844 | 131,537 | 8,173 | 77,587 | 45,777 | 0,000 | 15,844 | 131,537 | 0,000 | 101,066 | 53,632 | 0,000 | 0,000 | 154,698 |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 15,844 | 131,537 | 8,173 | 77,587 | 45,777 | 0,000 | 15,844 | 131,537 | 0,000 | 101,066 | 53,632 | 0,000 | 0,000 | 154,698 |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 2021 | 2022 | 15,844 | 131,537 | 8,173 | 77,587 | 45,777 | 0,000 | 15,844 | 131,537 | 0,000 | 101,066 | 53,632 | 0,000 | 0,000 | 154,698 |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | нд | нд | 27,500 | 227,730 | 16,045 | 167,016 | 44,670 | 0,000 | 27,500 | 227,730 | 0,000 | 0,000 | 60,230 | 23,674 | 0,000 | 83,903 |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 27,500 | 227,730 | 16,045 | 167,016 | 44,670 | 0,000 | 27,500 | 227,730 | 0,000 | 0,000 | 60,230 | 23,674 | 0,000 | 83,903 |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | 2022 | 2027 | 27,500 | 227,730 | 16,045 | 167,016 | 44,670 | 0,000 | 27,500 | 227,730 | 0,000 | 0,000 | 60,230 | 23,674 | 0,000 | 83,903 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | нд | нд | 226,374 | 1453,841 | 70,809 | 541,153 | 841,880 | 0,000 | 120,089 | 875,063 | 140,665 | 134,482 | 164,468 | 274,481 | 301,631 | 1015,728 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 222,680 | 1379,820 | 69,160 | 513,899 | 796,761 | 0,000 | 116,395 | 801,042 | 140,665 | 125,518 | 155,146 | 228,829 | 291,549 | 941,707 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 222,680 | 1379,820 | 69,160 | 513,899 | 796,761 | 0,000 | 116,395 | 801,042 | 140,665 | 125,518 | 155,146 | 228,829 | 291,549 | 941,707 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 2018 | 2022 | 61,639 | 337,806 | 14,160 | 101,977 | 221,668 | 0,000 | 2,243 | 12,291 | 140,665 | 0,000 | 12,291 | 0,000 | 0,000 | 152,956 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 2016 | 2025 | 36,078 | 191,946 | 13,033 | 51,213 | 127,701 | 0,000 | 4,784 | 25,450 | 0,000 | 25,450 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,450 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 2018 | 2021 | 33,580 | 186,836 | 6,741 | 60,132 | 119,963 | 0,000 | 17,985 | 100,068 | 0,000 | 100,068 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 100,068 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 2023 | 2024 | 35,405 | 263,320 | 8,637 | 141,889 | 112,794 | 0,000 | 35,405 | 263,320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 122,504 | 140,816 | 263,320 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 2023 | 2024 | 35,105 | 257,058 | 19,692 | 105,273 | 132,093 | 0,000 | 35,105 | 257,058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 106,325 | 150,733 | 257,058 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 2022 | 2022 | 20,873 | 142,855 | 6,898 | 53,416 | 82,541 | 0,000 | 20,873 | 142,855 | 0,000 | 0,000 | 142,855 | 0,000 | 0,000 | 142,855 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 3,694 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | нд | нд | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 3,694 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 2023 | 2023 | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 3,694 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 3,006 | 35,057 | 0,000 | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 38,064 |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 3,006 | 35,057 | 0,000 | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 38,064 |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 2021 | 2024 | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 3,006 | 35,057 | 0,000 | 0,000 | 38,064 | 0,000 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 38,064 |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | нд | нд | 0,000 | 33,153 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 33,153 | 0,000 | 27,100 | 6,053 | 4,754 | 6,389 | 6,544 | 8,165 | 31,905 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 2 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,072 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,072 | 0,000 | 1,072 | 0,000 | 1,072 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,072 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | K\_Прочие 3 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,273 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,273 | 0,000 | 1,273 | 0,000 | 1,273 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,273 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 4 | 2022 | 2022 | 0,000 | 1,322 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,322 | 0,000 | 1,322 | 0,000 | 0,000 | 1,337 | 0,000 | 0,000 | 1,337 |
| 1.6 | Приобретнеие автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 5 | 2022 | 2022 | 0,000 | 1,114 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,114 | 0,000 | 1,114 | 0,000 | 0,000 | 1,044 | 0,000 | 0,000 | 1,044 |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 6 | 2022 | 2022 | 0,000 | 4,404 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,404 | 0,000 | 4,404 | 0,000 | 0,000 | 4,008 | 0,000 | 0,000 | 4,008 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 7 | 2023 | 2023 | 0,000 | 1,375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,375 | 0,000 | 1,375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,390 | 0,000 | 1,390 |
| 1.6 | Приобретение крана-манипулятора | J\_Прочие 8 | 2023 | 2023 | 0,000 | 4,070 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,070 | 0,000 | 4,070 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,070 | 0,000 | 4,070 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 9 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,430 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,430 | 0,000 | 1,430 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,445 | 1,445 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 10 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,129 | 1,129 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 11 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,129 | 1,129 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 12 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,129 | 1,129 |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 13 | 2024 | 2024 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 1,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,129 | 1,129 |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 14 | 2020 | 2020 | 0,000 | 4,092 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,092 | 0,000 | 0,000 | 4,092 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,092 |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 15 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 16 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,278 |
| 1.6 | Приобретение мотопомпы | J\_Прочие 17 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,075 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,075 |
| 1.6 | Приобретение системы хранения данных HPE MSA 2050 | J\_Прочие 18 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,599 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,599 | 0,000 | 0,000 | 0,599 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,599 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL360 Gen10 | J\_Прочие 19 | 2020 | 2020 | 0,000 | 0,567 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,567 | 0,000 | 0,000 | 0,567 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,567 |
| 1.6 | Приобретение микроомметра МИКО-2.3 | J\_Прочие 26 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,371 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,371 | 0,000 | 0,371 | 0,000 | 0,371 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,371 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | J\_Прочие 27 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,254 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | K\_Прочие 28 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,254 |
| 1.6 | Приобретение генератора звуковой частоты | J\_Прочие 29 | 2021 | 2021 | 0,000 | 0,188 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,188 | 0,000 | 0,188 | 0,000 | 0,188 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,188 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL360 Gen10 | J\_Прочие 30 | 2021 | 2021 | 0,000 | 1,056 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,056 | 0,000 | 1,056 | 0,000 | 1,056 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,056 |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 31 | 2020 | 2023 | 0,000 | 0,380 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,380 | 0,000 | 0,298 | 0,082 | 0,143 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,334 |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 32 | 2020 | 2023 | 0,000 | 0,380 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,380 | 0,000 | 0,298 | 0,082 | 0,143 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,334 |
| 1.6 | Приобретение сварочного полуавтомата | J\_Прочие 33 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,155 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,155 | 0,000 | 0,155 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,155 | 0,000 | 0,155 |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL380 Gen10 | J\_Прочие 34 | 2023 | 2023 | 0,000 | 1,141 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,141 | 0,000 | 1,141 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,603 | 0,000 | 0,603 |
| 1.6 | Приобретение бензогенератора | J\_Прочие 35 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,000 | 0,061 |
| 1.6 | Приобретение микроомметра М4104 | J\_Прочие 36 | 2023 | 2023 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 | 0,048 |
| 1.6 | Приобретение снегоуборщика | J\_Прочие 37 | 2024 | 2024 | 0,000 | 0,144 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,144 | 0,000 | 0,144 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,144 | 0,144 |
| 1.6 | Приобретение АТС Siemens HiPath 37XX-38XX | J\_Прочие 38 | 2024 | 2024 | 0,000 | 2,061 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,061 | 0,000 | 2,061 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,061 | 2,061 |

Приложение № 3

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2021 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики | | |
| Показатель увеличения трансформаторной мощности подстанций, не связанного с выполнением договоров об осуществлении технологического присоединения, имеющих проектный высший класс напряжения 110 кВ | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель замены трансформаторных мощностей | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … |
| План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 9.3 | 10.1 | 10.2 | 10.3 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | 16,000 | н/д | н/д | 271,902 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 16,461 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 121,280 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | н/д | н/д | н/д | 16,000 | н/д | н/д | 150,622 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,756 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 5,704 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | Кемеровская область | Г | н/д | н/д | н/д | 16,000 | н/д | н/д | 271,902 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 16,461 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 121,280 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 121,280 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 121,280 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 121,280 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 150,622 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,756 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 150,622 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 150,622 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 30,540 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | н/д | н/д | н/д | 16,000 | н/д | н/д | 120,082 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,756 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,756 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,756 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 5,704 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,287 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | K\_Прочие 3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,527 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение микроомметра МИКО-2.3 | J\_Прочие 26 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,445 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | J\_Прочие 27 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,305 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | K\_Прочие 28 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,305 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение генератора звуковой частоты | J\_Прочие 29 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,226 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL360 Gen10 | J\_Прочие 30 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,267 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 31 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,172 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 32 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,172 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Приложение № 4

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2022 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики |  |  | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики | | |
| Показатель увеличения трансформаторной мощности подстанций, не связанного с выполнением договоров об осуществлении технологического присоединения, имеющих проектный высший класс напряжения 110 кВ | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель замены трансформаторных мощностей | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | Наименование количественного показателя, соответствующего цели | … |
| План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) | План | План  (Утвержденный план) | План  (Утвержденный план) |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 9.3 | 10.1 | 10.2 | 10.3 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 322,809 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 18,853 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 136,634 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 186,175 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 11,187 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 7,667 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | Кемеровская область | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 322,809 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 18,853 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 136,634 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 64,358 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 64,358 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 64,358 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 72,275 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 72,275 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 72,275 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 186,175 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 11,187 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 186,175 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 186,175 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 14,749 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 171,426 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 11,187 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 11,187 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 11,187 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 7,667 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 4 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,604 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретнеие автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 5 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,253 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 6 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,810 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Приложение № 8

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов (НМА) к бухгалтерскому учету

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год 2020 | | | | | | | Год 2021 | | | | | | | Год 2022 | | | | | | | Год 2023 | | | | | | | Год 2024 | | | | | | | Итого за период реализации инвестиционной программы | | | | | | |
| План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | |
| НМА | основные средства | | | | | | НМА | основные средства | | | | | | НМА | основные средства | | | | | | НМА | основные средства | | | | | | НМА | основные средства | | | | | | НМА | основные средства | | | | | |
| млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | 1 324,690 | нд | 146,719 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 240,302 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 284,718 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 304,699 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 309,796 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1 286,234 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | 269,057 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 101,066 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 113,862 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 23,674 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 238,602 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | 1 023,727 | нд | 140,665 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 134,482 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 164,468 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 274,481 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 301,631 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1 015,728 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | 31,906 | нд | 6,053 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,754 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 6,389 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 6,544 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 8,165 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 31,905 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | Кемеровская область | Г |  | нд | 146,719 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 240,302 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 284,718 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 304,699 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 309,796 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1 286,234 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | 269,057 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 101,066 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 113,862 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 23,674 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 238,602 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 131,537 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 101,066 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 53,632 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 154,698 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | 131,537 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 101,066 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 53,632 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 154,698 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 131,537 | нд |  | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 101,066 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 53,632 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 154,698 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | 137,520 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 60,230 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 23,674 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 83,903 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 137,520 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 60,230 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 23,674 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 83,903 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | 137,520 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 60,230 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 23,674 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 83,903 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | 1 023,727 | нд | 140,665 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 134,482 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 164,468 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 274,481 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 301,631 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1 015,728 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 949,707 | нд | 140,665 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 125,518 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 155,146 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 228,829 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 291,549 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 941,707 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | 949,707 | нд | 140,665 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 125,518 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 155,146 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 228,829 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 291,549 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 941,707 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 152,956 | нд | 140,665 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 12,291 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 152,956 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 33,450 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 25,450 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 25,450 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 100,068 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 100,068 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 100,068 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 263,320 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 122,504 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 140,816 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 263,320 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 257,058 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 106,325 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 150,733 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 257,058 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 142,855 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 142,855 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 142,855 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 35,957 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | 35,957 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 35,957 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 35,957 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 38,064 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 8,964 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,322 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,695 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,083 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 38,064 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 38,064 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 8,964 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,322 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,695 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,083 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 38,064 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 38,064 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 8,964 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,322 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 9,695 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,083 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 38,064 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | **0,000** | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | **0,000** | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | **0,000** | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | 31,906 | нд | 6,053 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,754 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 6,389 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 6,544 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 8,165 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 31,905 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 2 | 1,004 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,072 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,072 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | K\_Прочие 3 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,273 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,273 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 4 | 1,337 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,337 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,337 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретнеие автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 5 | 1,044 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,044 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,044 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 6 | 4,008 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,008 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,008 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 7 | 1,390 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,390 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,390 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение крана-манипулятора | J\_Прочие 8 | 4,070 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,070 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,070 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля Toyota Corolla | J\_Прочие 9 | 1,445 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,445 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,445 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 10 | 1,129 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 11 | 1,129 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 12 | 1,129 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод | J\_Прочие 13 | 1,129 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,129 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение автогидроподъемника | J\_Прочие 14 | 4,092 | нд | 4,092 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,092 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 15 | 0,278 | нд | 0,278 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,278 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера Dell PowerEdge R530 | J\_Прочие 16 | 0,278 | нд | 0,278 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,278 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение мотопомпы | J\_Прочие 17 | 0,075 | нд | 0,075 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,075 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение системы хранения данных HPE MSA 2050 | J\_Прочие 18 | 0,599 | нд | 0,599 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,599 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL360 Gen10 | J\_Прочие 19 | 0,567 | нд | 0,567 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,567 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение микроомметра МИКО-2.3 | J\_Прочие 26 | 0,174 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,371 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,371 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | J\_Прочие 27 | 0,289 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,254 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,254 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL180 | K\_Прочие 28 | 0,000 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,254 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,254 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение генератора звуковой частоты | J\_Прочие 29 | 0,159 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,188 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,188 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE DL360 Gen10 | J\_Прочие 30 | 0,803 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,056 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,056 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 31 | 0,295 | нд | 0,082 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,143 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,109 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,334 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение коммутатора HPE 2530-48G-PoE+ Switch | J\_Прочие 32 | 0,295 | нд | 0,082 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,143 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,109 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,334 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сварочного полуавтомата | J\_Прочие 33 | 0,155 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,155 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,155 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение сервера HPE ProLiant DL380 Gen10 | J\_Прочие 34 | 0,603 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,603 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,603 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение бензогенератора | J\_Прочие 35 | 0,061 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,061 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,061 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение микроомметра М4104 | J\_Прочие 36 | 0,048 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,048 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,048 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение снегоуборщика | J\_Прочие 37 | 0,144 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,144 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,144 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Приобретение АТС Siemens HiPath 37XX-38XX | J\_Прочие 38 | 2,061 | нд | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 2,061 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 2,061 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д |

Приложение № 9

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2019 году | | | | | | Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| год 2020 | | | | | | год 2021 | | | | | | год 2022 | | | | | | год 2023 | | | | | | год 2024 | | | | | |
|
| План | | | | | | План | | | | | | План | | | | | | План | | | | | | План | | | | | | План | | | | | |
| Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое | Квартал | МВ×А | Мвар | км ЛЭП | МВт | Другое |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | Кемеровская область | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 4,000 | 40,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 4,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Приложение № 10

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | 2021 год | | | | | | | 2022 год | | | | | | | 2023 год | | | | | | | 2024 год | | | | | | | Итого за период реализации инвестиционной программы | | | | | | |
| План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | | План | | | | | | |
| МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое | МВ×А | Мвар | км ВЛ  1-цеп | км ВЛ  2-цеп | км КЛ | МВт | Другое |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.1 | Технологическое присоединение, всего | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 96,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 0.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1 | Кемеровская область | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.2.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.1.4.1 | Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | J\_ОП-3 НКМК | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | 433,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 160,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 80,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 31,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 32,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 50,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 80,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.4.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Приложение № 11

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого |
| Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | План |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе: | | 176,063 | 288,362 | 341,662 | 365,638 | 371,756 | 1543,481 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 176,063 | 288,362 | 341,662 | 365,638 | 371,756 | 1543,481 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| 1.1.1.1 | передача электрической энергии | 0,000 | 98,550 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 436,975 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 146,719 | 141,752 | 176,060 | 191,359 | 193,368 | 849,258 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 130,059 | 141,752 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 735,081 |
| 1.2.1.1 | передача электрической энергии | 130,059 | 141,752 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 735,081 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 16,660 | 0,000 | 30,038 | 34,067 | 33,412 | 114,177 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 29,344 | 48,060 | 56,944 | 60,94 | 61,959 | 257,247 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

».

Приложение № 3 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

во исполнение Решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н,   
по корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке   
Топкинского муниципального округа на 2021 год

В дополнение к экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент», для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа на 2021 год от 17.12.2020, а также во исполнение пункта 3 резолютивной части Решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н Региональная энергетическая комиссия Кузбасса проводит корректировку НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

В соответствии с пунктом 3 резолютивной части Решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н органу регулирования необходимо учесть расходы по статье затрат «Корректировка необходимой валовой выручки, связанная с тарифными ограничениями» в составе необходимой валовой выручки ООО «Топкинский цемент» на 2021 год в размере, не превышающем индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в 2021 году.

В соответствии с постановлением Губернатора Кемеровской области – Кузбасса от 10.12.2020 № 113-пг «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год» индекс вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в 2021 году на территории Топкинского муниципального округа составил 4,7%.

При первоначальной корректировке НВВ и уровня тарифов на 2021 год ООО «Топкинский цемент» НВВ составляла 54 885 тыс. руб. (11 314 тыс. руб. – на потребительский рынок). Уровень тарифов на тепловую энергию при данном размере НВВ составил 1 151,31 руб./Гкал в первом полугодии 2021 года и 1 192,70 руб./Гкал в втором полугодии 2021 год. Рост тарифа составлял 3,6 %. Размер корректировки необходимой валовой выручки, связанной с тарифными ограничениями составлял 9 960 тыс. руб.

Во исполнение пункта 3 Решения ФАС России от 24.06.2021 № б/н, с 01.08.2021 года размер корректировки необходимой валовой выручки, связанной с тарифными ограничениями снижен на 240 тыс. руб. и составил 9 720 тыс. руб. Необходимая валовая выручка после внесения данных корректировок составила 55 125 тыс. руб. (11 363 тыс. руб. – на потребительский рынок). Уровень тарифов на тепловую энергию на 2021 год ООО «Топкинский цемент» в результате внесения корректировок составил:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 5,788 | 1 151,31 | 0,00% | 6 664 |
| июль-август | 3,898 | 1 192,70 | 3,60% | 4 650 |
| август - декабрь | 3,898 | 1 205,39 | 4,70% | 4 699 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **9,686** | **1 173,12** | **1,89%** | **11 363** |

Приложение № 4 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Топкинский цемент» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| ООО «Топкин-ский цемент» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1071,61 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 1117,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 1117,78 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 1151,31 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 1151,31 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 1192,70 | x | x | x | x | | x |
| с 01.08.2021 | 1205,39 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 1192,70 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 1240,41 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | 1209,06 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | 1263,72 | x | x | x | x | | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | x | x | x | x | x | | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | 7 | 8 | | | 9 | | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 1285,93 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 1341,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 1341,34 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 1381,57 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 1381,57 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 1431,24 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.08.2021 | | 1446,47 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 1431,24 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 1488,49 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023 | | 1450,87 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2023 | | 1516,47 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | | | x |

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

».

Приложение № 5 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленныминдивидуальным предпринимателем Чайковским В.Л. (г. Березовский), для установления тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, реализуемые на потребительском рынке на период с 01.01.2022 по 31.12.2022

Начальник отдела (далее – «специалист») Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – «РЭК Кузбасса»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Индивидуальный предприниматель Чайковский В.Л. (г. Березовский) обратился в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлениями об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод на 2022 год (исх. от 30.04.2021 № 28, вх. от 04.05.2021 № 2401, исх. от 30.04.2021 № 29, вх. от 04.05.2021 № 2402). Согласно представленным заявлениям, организацией было предложено установить тарифы:

в сфере холодного водоснабжения питьевой водой:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 15,35 руб./м3

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 21,02 руб./м3

в сфере водоотведения:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 20,24 руб./м3

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 27,71 руб./м3.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Тарифы устанавливаются с календарной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

Письмом от 13.05.2021 № М-10-57/1281-02 в адрес ИП Чайковский В.Л. был направлен отказ в открытии и рассмотрении дела в связи с предоставлением неполного пакета документов в соответствии с требованиями п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

С учетом дополнительно представленных материалов (исх. от 21.05.2021 № б/н, вх. от 21.05.2021 № 2739) открыто дело «Об установлении тарифов на услуги транспортировки питьевой воды, транспортировки сточных вод на 2022 год, оказываемые ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский)» за № 52-ВСВО.

**Общая характеристика организации**

Индивидуальный предприниматель Чайковский В.Л. осуществляет деятельность с 2014 года. В соответствии с выпиской из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей ИП Чайковский В.Л. осуществляет 30 видов экономической деятельности.

На основании представленного договора купли-продажи от 07.06.2019 № М-42/19 с АО «Черниговец» в собственности ИП Чайковский В.Л. находятся наружные сети водоснабжения и водоотведения в г. Березовский.

В связи с тем, что материалы, подтверждающие характеристики сетей водоснабжения и водоотведения в тарифном деле на 2022 год не представлены, специалистами РЭК Кузбасса использовались материалы, тарифного дела 2021 года.

Согласно вышеуказанного договора купли-продажи в собственность ИП Чайковский В.Л. переданы следующие участки (наименование принималось в соответствии с кадастровой картой):

Водоснабжение:

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная от В-56 до В-41 ПГ, от В-41 ПГ до 18 ПГ/1 до В-52;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Рябиновая от В-8 до 18ПГ, до В-28, от В-28 до В-31, от В-28 до В-41ПГ, от 18 ПГ/1 до 18 ПГ;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Черемушки от 18ПГ до ВК-49.

Водоотведение:

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная, от К-109 до К-104;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная, от ТК-64а/3;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная, от К-86 до К-83, от К- 96 до К- 75, от К-81 до К- 82, от К-77 до К-78, от К-76 до К-79, от К-73 до К-74, от К-62 до К-51, от К-62 до К-71, от К-61 до К-69, от К- 60 до К-66, от К-59 до К-63, от К-58 до К-64, от К-56 до К- 59/1, от К-54 до К-58/1, от К-51 до К-55, от К-49а до К-50;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная, от КНС до К-17;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Рябиновая, от К-18 до К-16, от К-3сущ до К-103, от К-2сущ до К-102, от К-1сущ до К-98, от К-19 до К-20 от К-22 до К-21, от К-23 до К-24, от К-26 до К-25, от К-27 до К-28, от К-29 до К-30, от К-32 до К-31, от К-34 до К-35, от К-37 до К- 36, от К-38 до К-40, от К-38 до К-39, от К-42 до К- 45, от К-43 до К-44, от К-17 до К- 48, от К-17 до К-47;

городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Черемушки, от К-16 до К-1, от К-8 до К-9/1, от К-7 до К-7/1, от К-5 до К-5/1, от К-3 до К-3/1.

В связи с тем, что в договоре купли-продажи не указаны диаметры в разрезе протяженностей сетей водоснабжения и водоотведения, специалистами РЭК Кузбасса проанализированы документы, подтверждающие технические характеристики указанных сетей. В связи с тем, что подготовка технического плана на основании сведений технического паспорта на объект капитального строительства, не относящегося к жилищному фонду, изготовленного после 1 января 2013 г., и не являющийся ранее учтенным объектом недвижимости, по основаниям, предусмотренным частью 1 статьи 45 Закона о кадастре, не предусмотрена действующим законодательством, ИП Чайковский В.Л. представлены схемы коммуникаций из проекта на строительство сетей водоснабжения и водоотведения.

Согласно представленным схемам протяженность по каждому участку сетей водоснабжения разбита на два диаметра, сетей водоотведения разбита на три диаметра.

Справка о характеристике сетей водоснабжения и водоотведения ИП Чайковский В.Л.

| Наименование участка | Диаметр, мм | | |
| --- | --- | --- | --- |
| 160 | 110 | 250 |
| **по ВС:** | **759,64** | **489,24** | **0,00** |
| ул. Черемушки от 18ПГ до ВК-49 - Д 160, L (22,64+35,53+26,38+24,90+17,46+4,15+39) м; | 170,06 | 0,00 | 0,00 |
| ул. Лазурная от В-41 ПГ до В-52, Д 110, L (24,39+17,71+20,69+24,24+19,07+17,97) м, Д 160, L 12,84 м; | 12,84 | 124,07 | 0,00 |
| ул. Рябиновая от В-8 до 18ПГ, до В-28, от В-28 до В-31, от В-28 до В-41ПГ, Д 160, L = (15,11+32,61+31,44+18,13+28,97+22,46+32,34+24,27+13,74+9,77+15,28+19,3+22,5+22,61) м, Д 110, L = (21,9+43,25+15,06+53,58+36,55) м. | 308,53 | 170,34 | 0,00 |
| от В-56 до В-41 ПГ – система водоснабжения танхаусов от В-35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| от В-56 до В-35 | 186,00 | 0,00 | 0,00 |
| от В-41ПГ до 18 ПГ/1, Д 110, L = (17,97+19,07+24,24+6,62+16,35+17,71) м, Д 160, L =(12,84+20,69+20,08) м. | 53,61 | 101,96 | 0,00 |
| от В-35 до В-41ПГ, Д 110, L = (17,13+36,19+39,55) м, Д 160, L =(28,6) м. | 28,60 | 92,87 | 0,00 |
| **по ВО:** | **1305,96** | **13,81** | **636,56** |
| от КНС до К-17, Д 250, L=(40,44+27,89+24,17+18,6+20,16+31,37+22,24+35,32+36,85+34,45+27,32+25,21+4,35) м | 0,00 | 0,00 | 348,37 |
| от К-81 до К- 82, Д 160, L = 15,45 м; | 15,45 | 0,00 | 0,00 |
| от К-77 до К-78, Д 160, L = 14,45 м; | 14,45 | 0,00 | 0,00 |
| от К-76 до К-79, Д 160, L = 14,92 м | 14,92 | 0,00 | 0,00 |
| от К-73 до К-74, Д 160, L = 16,41 м | 16,41 | 0,00 | 0,00 |
| от К-1 сущ до К-98 Д 160, L= (20,03+22,60+10,75+6) м; | 59,38 | 0,00 | 0,00 |
| от К-3 сущ до К-103 Д 160, L = 20,41 м | 20,41 | 0,00 | 0,00 |
| от К-2 сущ до К-102 Д 160, L = 10,91 м | 10,91 | 0,00 | 0,00 |
| от К-19 до К-20 Д 160, L = 18,44 м | 18,44 | 0,00 | 0,00 |
| т К-22 до К-21 Д 160, L = 16,53 м | 16,53 | 0,00 | 0,00 |
| от К-23 до К-24, Д 160, L = 16,16 м | 16,16 | 0,00 | 0,00 |
| от К-26 до К-25, Д 160, L = 17,5 м | 17,50 | 0,00 | 0,00 |
| от К-27 до К-28, Д 160, L = 15,22 м | 15,22 | 0,00 | 0,00 |
| от К-29 до К-30, Д 160, L = 13,44 м | 13,44 | 0,00 | 0,00 |
| от К-32 до К-31, Д 160, L = 16,46 м | 16,46 | 0,00 | 0,00 |
| от К-34 до К-35, Д 160, L = 14,33 м | 14,33 | 0,00 | 0,00 |
| от К-37 до К- 36, Д 160, L = 16,83 м | 16,83 | 0,00 | 0,00 |
| от К-38 до К-40, Д 160, L = 14,74 м | 14,74 | 0,00 | 0,00 |
| от К-38 до К-39, Д 160, L = 14,28 м | 14,28 | 0,00 | 0,00 |
| от К-43 до К-44, Д 160, L = 13,45 м | 13,45 | 0,00 | 0,00 |
| от К-17 до К- 48, Д 160, L = 14,68 м | 14,68 | 0,00 | 0,00 |
| от К-17 до К-47, Д 160, L = 14,38 м | 14,38 | 0,00 | 0,00 |
| от К-8 до К-9/1, Д 160, L = 12,35 м | 12,35 | 0,00 | 0,00 |
| от К-7 до К-7/1, Д 160, L = 12,77 м | 12,77 | 0,00 | 0,00 |
| от К-5 до К-5/1, Д 160, L = 13,09 м | 13,09 | 0,00 | 0,00 |
| от К-3 до К-3/1, Д 160, L = 12,82 м | 12,82 | 0,00 | 0,00 |
| ул. Лазурная, от К-109 до К-104; На танхаус №2,3 (Исполн. Съемка от К-17 до К-4 сущ) | 110,00 | 0,00 | 0,00 |
| от КНС до К-4 сущ. Ду 250 L=20+12+15,1+20+20,6+49,02+32,94+29+29+35,19+25,34 | 0,00 | 0,00 | 288,19 |
| от К-86   до К-83; На танхаус №1 (Исполн. Съемка от К-17 до К-4 сущ) | 56,00 | 0,00 | 0,00 |
| от К- 96 до К- 75; (К-75 в конце ветки возле к-72) Ду 160 L=5,92+20,02+25,88+11,6+19+15,74+16,92+19,17+15,07 | 149,32 | 0,00 | 0,00 |
| от К-76 (не понятна конечная точка). К-79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| от К-18 до К-16; коллектор ул. Рябиновая | 297,52 | 0,00 | 0,00 |
| от К-42 до К- 45 L=13,81 | 0,00 | 13,81 | 0,00 |
| от К-16 до К-1 коллектор ул. Черемушки | 273,72 | 0,00 | 0,00 |

Согласно представленному договору купли-продажи протяженность сетей водоснабжения составляет 1331 м, сетей водоотведения 2249 м. В соответствии со справкой о характеристике сетей водоснабжения и водоотведения технических специалистов РЭК Кузбасса, суммарная протяженность в разрезе диаметров сетей водоснабжения составляет 1248,88 м (759,64 м +489,24 м), сетей водоотведения составляет 1956,33 м (1305,96 м + 13,81 м + 636,56 м). В целях тарифного регулирования в расчет принимается протяженность сетей, подтвержденная техническими специалистами РЭК Кузбасса.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, сшиты, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Индивидуальный предприниматель ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский) применяет упрощенную систему налогообложения.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов транспортируемой питьевой воды и транспортируемых сточных вод по расчету регулирующего органа в соответствии с п. 4-5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за 2018-2020 годы.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

В соответствии с п. 8 Методических указаний расчет объема принятых сточных вод осуществляется в соответствии с вышеуказанными формулами для расчета объемов транспортируемой воды.

Для расчета объемов транспортируемой питьевой воды и сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды, стоков за 2020 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела аналитических отчетов по счетам 20.19, 20.21, копий счетов-фактур и актов выполненных работ к договору от 06.09.2019 № 5278 и к договору от 06.09.2019 № 5279, а также данные о фактических объемах транспортируемой воды и сточных вод за 2018-2019 годы, представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных ИП Чайковский В.Л. материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение и (или) водоотведение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов по сравнению с 2020 годом.

При определении темпа изменения потребления воды и пропуска сточных вод за 2018-2020 годы в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов транспортируемой воды (сточных вод) в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема транспортируемой питьевой воды в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 1:

Таблица 1



Расчет объема транспортируемых сточных вод в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 2:

Таблица 2



Объем транспортируемой воды в соответствии с расчетом регулирующего органа и информацией представленной гарантирующей организацией ОАО «СКЭК» принят в размере 11034,00 м3 в год, в том числе с календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 5517,00 м3, рассчитано как ½ от годового объема (11034,00 м3 / 2 = 5517,00 м3);

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 5517,00 м3, рассчитано как ½ от годового объема (11034,00 м3 / 2 = 5517,00 м3).

Объем транспортируемых сточных вод в соответствии с расчетом регулирующего органа и информацией представленной гарантирующей организацией ОАО «СКЭК» принят в размере 10384,94 м3 в год, в том числе с календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 5192,47 м3, рассчитано как ½ от годового объема (10384,94 м3 / 2 = 5192,47 м3);

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 5192,47 м3, рассчитано как ½ от годового объема (10384,94 м3 / 2 = 5192,47 м3).

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***72,27*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***78,54*** тыс. руб.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения, составляет:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***91,34*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***93,83*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,2%, на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованном 26.09.2020 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

1. **Транспортировка питьевой воды**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с п. 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку холодной воды в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается по формулам:

 (2)

 (2.1)

 (2.2)

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод) абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, на год i, усл. км;

 - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;

 - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды (сточных вод) или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по водоснабжению (водоотведению), в году (i-2). В текущих расходах гарантирующей организации не учитываются расходы на электрическую энергию в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями, насосным оборудованием, иным оборудованием, потребляющим электрическую энергию, затрачиваемую в технологическом процессе транспортировки воды и (или) транспортировки сточных вод, тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод), определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, в году (i-2), усл. км.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы (централизованных систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определяется органом регулирования тарифов в соответствии с формулой (2.2) исходя из величины расходов регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определенной в соответствии с п. 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в размере, не превышающем 15 процентов удельных текущих расходов гарантирующей организации.

Текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку воды (сточных вод) по соответствующей централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения определяются с учетом положений главы VI.I Методических указаний. При этом для расчета тарифов регулируемых организаций методом сравнения аналогов в составе таких расходов не учитываются:

доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировкой тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения гарантирующей организации;

расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду;

расходы, предусмотренные п.п. 4 п. 44 и п.п. 3 - 5, 7 - 10 п. 49 Методических указаний, за исключением арендной платы за землю;

расходы на содержание резервуаров для воды, водопроводных насосных станций, напорных канализационных трубопроводов, канализационных насосных станций (в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями);

расходы на оплату услуг других регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

 (3)

 (3.1)

где:

Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, усл. км;

Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Средняя стоимость строительства трубопроводов определяется с использованием проектной документации и не должна превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей, а в случае если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, определяется на основании коэффициентов дифференциации стоимости строительства гарантирующей организации. Гарантирующие организации представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.1 к Методическим указаниям в отношении коэффициентов дифференциации стоимости строительства и протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах. Регулируемые организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.2 к Методическим указаниям.

В соответствии с п.п. «р» п. 17 Правил гарантирующие организации, в зоне деятельности которых имеются организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод, тарифы для которых устанавливаются с применением метода сравнения аналогов, представляют в регулирующий орган расчет размера удельных текущих расходов гарантирующей организации на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Правил гарантирующей организацией - ОАО «СКЭК» (г. Березовский) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку питьевой воды за 2020 год, определенных согласно Методическим указаниям (с уточнениями представленными дополнительным письмом исх. от 13.07.2021 № 2021/000299, вх. от 13.07.2021 № 3701).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ОАО «СКЭК» предоставлен расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 247,15 км, в сопоставимых величинах 112,21 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ИП Чайковский В.Л. в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ОАО «СКЭК». Протяженность питьевого водопровода ИП Чайковский В.Л. в сопоставимых величинах составила 0,6366 км.

L = 0,48924 \* 0,499 = 0,2441 км, где:

0,48924 км – протяженность водопроводной сети ИП Чайковский В.Л.;

0,499 – коэффициент дифференциации (Kd) для трубопровода диаметром 100-150 мм.

L = 0,75964 \* 0,517 = 0,3925 км, где:

0,75964 км – протяженность водопроводной сети ИП Чайковский В.Л.;

0,517 – коэффициент дифференциации (Kd) для трубопровода диаметром 150-200 мм.

Суммарная протяженность сетей в сопоставимых условиях составляет 0,6366 км.

Исходные данные для расчета, а также сам расчет представлены в Приложении 2 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре водопроводных сетей согласно сведениям, представленным ИП Чайковский.

Удельная необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК» за отчетный 2020 год в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 220,11 тыс. руб./км.

УТР2022 = 24699,03 тыс. руб. / 112,21 км. = 220,11 тыс. руб./ км, где:

24699,03 тыс. руб. – текущие расходы гарантирующей организации ОАО «СКЭК», отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (с учетом НДС, т.к. ИП Чайковский В.Л. применяет упрощенную систему налогообложения, расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению);

112,21 км. - протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации ОАО «СКЭК», определенная в сопоставимых величинах (расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению).

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 0,00 тыс.руб. в связи с тем, что объекты холодного водоснабжения эксплуатируются индивидуальным предпринимателем. Начисление амортизации на данные объекты в таком случае не предусмотрено действующим законодательством.

Необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. для осуществления транспортировки питьевой воды на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» в расчете на 1 км водопроводной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2020 год с применением индексов Минэкономразвития РФ 103,6% на 2021 год и 103,9% на 2022 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. по транспортировке питьевой воды:

- на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составила:

НВВ2022 = ((220,11 тыс. руб./км \* 103,6% \* 103,9%) + 0,00 тыс. руб./км) \* \* 0,6366 км. = (236,92 тыс. руб./км + 0,00 тыс. руб./км) \* 0,6366 км. = = 150,82 тыс. руб., где:

236,92 тыс. руб./км - удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр водопроводной сети с учетом индексации на 2022 год;

0,00 тыс.руб./км - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств;

0,6366 км. - протяженность питьевого водопровода ИП Чайковский В.Л. в сопоставимых величинах.

Детальный расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский) в сфере холодного водоснабжения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***72,27*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***78,54*** тыс. руб.

1. **Транспортировка сточных вод**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере водоотведения ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с п. 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку сточных вод в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе водоотведения.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается по формулам:

 (2)

 (2.1)

 (2.2)

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод) абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, на год i, усл. км;

 - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;

 - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды (сточных вод) или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по водоснабжению (водоотведению), в году (i-2). В текущих расходах гарантирующей организации не учитываются расходы на электрическую энергию в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями, насосным оборудованием, иным оборудованием, потребляющим электрическую энергию, затрачиваемую в технологическом процессе транспортировки воды и (или) транспортировки сточных вод, тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод), определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, в году (i-2), усл. км.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы (централизованных систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определяется органом регулирования тарифов в соответствии с формулой (2.2) исходя из величины расходов регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определенной в соответствии с п. 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в размере, не превышающем 15 процентов удельных текущих расходов гарантирующей организации.

Текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку воды (сточных вод) по соответствующей централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения определяются с учетом положений главы VI.I Методических указаний. При этом для расчета тарифов регулируемых организаций методом сравнения аналогов в составе таких расходов не учитываются:

доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировкой тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения гарантирующей организации;

расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду;

расходы, предусмотренные п.п. 4 п. 44 и п.п. 3 - 5, 7 - 10 п. 49 Методических указаний, за исключением арендной платы за землю;

расходы на содержание резервуаров для воды, водопроводных насосных станций, напорных канализационных трубопроводов, канализационных насосных станций (в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями);

расходы на оплату услуг других регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

 (3)

 (3.1)

где:

Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, усл. км;

Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Средняя стоимость строительства трубопроводов определяется с использованием проектной документации и не должна превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей, а в случае если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, определяется на основании коэффициентов дифференциации стоимости строительства гарантирующей организации. Гарантирующие организации представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.1 к Методическим указаниям в отношении коэффициентов дифференциации стоимости строительства и протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах. Регулируемые организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.2 к Методическим указаниям.

В соответствии с п. п. «р» п. 17 Правил гарантирующие организации, в зоне деятельности которых имеются организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод, тарифы для которых устанавливаются с применением метода сравнения аналогов, представляют в регулирующий орган расчет размера удельных текущих расходов гарантирующей организации на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Правил гарантирующей организацией - ОАО «СКЭК» (г. Березовский) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку сточных вод за 2020 год, определенных согласно Методическим указаниями (с уточнениями представленными дополнительным письмом исх. от 13.07.2021 № 2021/000299, вх. от 13.07.2021 № 3701).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ОАО «СКЭК» предоставлен расчет протяженности канализационных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 87,17 км, в сопоставимых величинах 61,18 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ИП Чайковский В.Л. в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ОАО «СКЭК». Протяженность сетей канализации ИП Чайковский В.Л. в сопоставимых величинах составила 1,0735 км.

L = 0,01381 \* 0,526 = 0,0073 км, где:

0,01381 км – протяженность канализационной сети ИП Чайковский В.Л.;

0,526 – коэффициент дифференциации (Kd) для трубопровода диаметром 100-150 мм.

L = 1,30596 \* 0,540 = 0,7058 км, где:

1,30596 км – протяженность канализационной сети ИП Чайковский В.Л.;

0,540 – коэффициент дифференциации (Kd) для трубопровода диаметром 150-200 мм.

L = 0,63656 \* 0,566 = 0,3605 км, где:

0,63656 км – протяженность канализационной сети ИП Чайковский В.Л.;

0,566 – коэффициент дифференциации (Kd) для трубопровода диаметром 200-250 мм.

Суммарная протяженность сетей в сопоставимых условиях составляет 1,0735 км.

Исходные данные для расчета, а также сам расчет представлены в Приложении 2 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре канализационных сетей согласно сведениям, представленным ИП Чайковский В.Л.

Удельная необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК» за отчетный 2020 год в расчете на 1 км канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 160,25 тыс. руб./км.

УТР2022 = 9803,99 тыс. руб. / 61,18 км. = 160,25 тыс. руб./км, где:

9803,99 тыс. руб. – текущие расходы гарантирующей организации ОАО «СКЭК», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод (с учетом НДС, т.к. ИП Чайковский В.Л. применяет упрощенную систему налогообложения, расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению);

61,18 км. - протяженность канализационных сетей гарантирующей организации ОАО «СКЭК», определенная в сопоставимых величинах (расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению).

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 0,00 тыс.руб. в связи с тем, что объекты водоотведения эксплуатируются индивидуальным предпринимателем. Начисление амортизации на данные объекты в таком случае не предусмотрено действующим законодательством.

Необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. для осуществления транспортировки сточных вод на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» в расчете на 1 км канализационной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2020 год с применением индексов Минэкономразвития РФ 103,6% на 2021 год и 103,9% на 2022 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. по транспортировке сточных вод:

- на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составила:

НВВ2022 = ((160,25 тыс. руб./км \* 103,6% \* 103,9%) + 0,00 тыс. руб./км) \* \* 1,0735 км. = (172,49 тыс. руб./км + 0,00 тыс. руб./км) \* 1,0735 км. = = 185,17 тыс. руб., где:

172,49 тыс. руб./км - удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети с учетом индексации на 2022 год;

0,00 тыс. руб./км - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств;

1,0735 км. - протяженность канализационной сети ИП Чайковский В.Л. в сопоставимых величинах.

Детальный расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский) в сфере водоотведения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***91,34*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***93,83*** тыс. руб.

**Тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку**

**сточных вод ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский)**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод с учетом календарной разбивки:

Таблица 3

Тарифы на транспортировку питьевой воды,

транспортировку сточных вод, реализуемые

ИП Чайковский В.Л. (г. Березовский)

на потребительском рынке с 01.01.2022 по 31.12.2022

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Транспортировка питьевой воды | | | | |
| ИП  Чайковский В.Л. | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 13,10 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 14,24 | 8,7 |
| \Транспортировка сточных вод | | | | |
| ИП  Чайковский В.Л. | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 17,59 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 18,07 | 2,7 |

**Приложение 1 к экспертному заключению**



**Приложение 2 к экспертному заключению**



**Приложение 3 к экспертному заключению**



**Приложение 4 к экспертному заключению**



Приложение № 6 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

**Производственная программа**

**индивидуального предпринимателя Чайковского В.Л.**

**(Березовский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Индивидуальный предприниматель Чайковский Вячеслав Львович |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652420, Кемеровская область,  г. Березовский, пр. Ленина, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 5517,00 | 5517,00 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 5517,00 | 5517,00 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 5517,00 | 5517,00 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 5517,00 | 5517,00 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 5517,00 | 5517,00 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 5192,47 | 5192,47 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 5192,47 | 5192,47 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 5192,47 | 5192,47 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 5192,47 | 5192,47 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 72,27 | 78,54 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 91,34 | 93,83 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2022 | 31.12.2022 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2020 год | Ожидаемые значения  2021 год | План  2022 год | План  2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Транспортировка питьевой воды | |
| - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 42

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.07.2021

**Одноставочные тарифы на транспортировку**

**питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**индивидуальному предпринимателю Чайковскому В.Л.**

**(Березовский городской округ) на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3\* | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | |
| 1.1. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 13,10 | 14,24 |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 17,59 | 18,07 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492.