

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

08.07.2020 № 28

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления; |
| Питиримов
Александр Александрович | заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель Председателя Правления; |
| Пригодская
Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова
Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (представлено письменное мнение); |
| Старков
Глеб Леонидович | - руководитель Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС); |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления; |
| Елагина
Галина Андреевна | - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики, посредством ВКС). |

Приглашенные:

Чухлов Евгений Валерьевич	- заместитель директора по ПР и ЭС ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС);
Блуметич Ольга Ивановна	- ведущий экономист отдела тарифов УЭ ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС);
Попов Матвей Анатольевич	- заместитель директора по экономике и финансам ООО «41 Электрическая сеть» (посредством ВКС).

Повестка:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенного по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский, по индивидуальному проекту
(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год»
(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы»
(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы»
(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

6. Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

1.СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенного по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский, по индивидуальному проекту
(Болелая Г.В.)

Болелая Г.В. – ПАО «Камчатскэнерго» представило дополнительные материалы для расчета расходов на разработку проектной документации при утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенного по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский, по индивидуальному проекту.

В связи с необходимостью всестороннего анализа и проработки представленных расчетов, предлагаю перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенного по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский, по индивидуальному проекту» на заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, запланированное на 15 июля 2020 года.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенного по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский, по индивидуальному проекту» на заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, запланированное на 15 июля 2020 года.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы»

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. - экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Службой) на основании обращений ООО «41 Электрическая сеть» от 02.04.2020 № 30/2020, подготовлен проект постановления в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Материалы предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий.

Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 30.04.2020 № б/н выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совета потребителей письмом от 17.04.2020 № 5 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Заявленный объем финансирования ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы (в части периодов 2020-2021 годов) составил 15,078 млн. рублей.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы (в части периодов 2020-2021 годов), эксперты Службы предлагают установить объем финансирования инвестиционной программы в части 2020 года в размере 3,135 млн. рублей, в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 2,083 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 1,041 млн. рублей;
 - на 2021 год – 1,042 млн. рублей;
- Амортизация, в размере 1,052 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 0,492 млн. рублей;
 - на 2021 год – 0,599 млн. рублей;
- Возврат НДС в размере 0 млн. рублей.

ООО «41 Электрическая сеть» ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Представитель ООО «41 Электрическая сеть» (Попов М.А.) присутствовал на заседании Правления в режиме ВКС и выразил согласие с проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы», в части периодов 2020-2021 годов, следующие изменения:

- 1) приложения 1 - 7 изложить в редакции согласно приложениям 1 - 7 к протоколу;
- 2) дополнить приложением 8, согласно приложению 8 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 19.06.2020 №ХБ 32-01-09/3613 (рег. №90/2351 от 20.06.2020) (далее – ГРО) проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов (далее – материалы заявки) для установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год.

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет генеральный директор АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» Г.В. Шперлинг.

Согласно п.8. Методических указаний для расчета размера стандартизированных тарифных ставок С 7, С 7.1, С 7.2 учитываются расходы на выполнение ГРО мониторинга ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

В состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических

условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;
- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Согласно п.19. Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4 Методических указаний, утверждается размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Согласно п.20 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

В соответствии с абзацем 5 п.32 Методических указаний:

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях

технологического присоединения.

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, расчет размера стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, проанализирован и скорректирован экспертом на основании представленных расчетов исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2020 году.

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.1. и С7.2.)

ГРО предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки С7.1. и С7.2. (в текущих ценах):

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1.) на 2020 год

Наименование показателя	Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования	Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования	Составления акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта	Автотранспортные расходы (выезд на место)	Итого С7.1
Стальные газопроводы					
Наземная (надземная) прокладка					
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55

Наименование показателя	Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования	Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования	Составления акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта	Автотранспортные расходы (выезд на место)	Итого С 7.1
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
Подземная прокладка					
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
Полиэтиленовые газопроводы					
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
315 - 399 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
400 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
315 - 399 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55
400 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 164,56	9 028,55

В состав платы по ставке С7.1. входит проведение следующих мероприятий:

- проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода;
- визуальный осмотр внутреннего газопровода;
- составление акта разграничения эксплуатационной принадлежности;
- автотранспортные расходы (выезд на место).

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО (С7.2) на 2020 год

Наименование показателя	Врезка, с учетом материалов	Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода	Контрольная опрессовка сети газопотребления	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод	Продувка газом сети газопотребления	Стоимость газа на продувку	Стоимость газа на заполнение	Составление акта разграничения имущ. принадлеж.	Составление акта разграничения экпл. ответ-ти	Составление акта о подключении	Транспортные расходы и спец.техника	ИТОГ С7.2
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>												
Стальные газопроводы												
Наземная (надземная) прокладка												
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	26 726,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	84,65	67,58	585,23	585,23	585,23	31 050,52	68 898,6
325-425 мм	33 243,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	121,90	97,32	585,23	585,23	585,23	33 919,05	79 115,5
426-529 мм	41 431,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	216,70	173,01	585,23	585,23	585,23	36 787,59	91 107,3
530 мм и выше	56 798,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	338,60	270,33	585,23	585,23	585,23	39 746,69	110 455,5
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	151 701,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	161,90	259,98	585,23	585,23	585,23	31 050,52	194 143,3
325-425 мм	166 877,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	233,14	374,37	585,23	585,23	585,23	33 919,05	213 138,3
426-529 мм	176 148,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	414,47	665,55	585,23	585,23	585,23	36 787,59	226 515,3
530 мм и выше	186 807,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	647,61	1 039,93	585,23	585,23	585,23	39 746,69	241 543,3
Подземная прокладка												
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	54 369,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	84,65	67,58	585,23	585,23	585,23	31 050,52	96 541,6
325-425 мм	69 797,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	121,90	97,32	585,23	585,23	585,23	33 919,05	115 669,3
426-529 мм	86 912,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	216,70	173,01	585,23	585,23	585,23	36 787,59	136 588,3
530 мм и выше	108 332,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	338,60	270,33	585,23	585,23	585,23	39 746,69	161 989,3
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	160 859,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	161,90	259,98	585,23	585,23	585,23	31 050,52	203 301,2
325-425 мм		3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	233,14	374,37	585,23	585,23	585,23	33 919,05	46 261,2
426-529 мм	182 370,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	414,47	665,55	585,23	585,23	585,23	36 787,59	232 737,1
530 мм и выше	189 758,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	647,61	1 039,93	585,23	585,23	585,23	39 746,69	244 494,5
Полиэтиленовые газопроводы												
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
315 - 399 мм	28 157,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	203,09	326,12	585,23	585,23	585,23	33 919,05	74 339,9
400 мм и выше	28 701,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	299,46	480,86	585,23	585,23	585,23	36 787,59	78 768,4
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
315 - 399 мм	28 157,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	155,49	436,33	585,23	585,23	585,23	33 919,05	74 402,5
400 мм и выше	28 701,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	248,94	698,57	585,23	585,23	585,23	36 787,59	78 935,6

В состав платы по ставке С7.2. входит проведение следующих мероприятий:

- проведение врезки, с учетом материалов;
- контрольная опрессовка присоединяемого газопровода, газопровода-ввода;
- первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод;
- продувка газом сети газопотребления;
- стоимость газа на продувку;
- стоимость газа на заполнение;
- составление акта разграничения имущественной принадлежности;
- составление акта разграничения эксплуатационной принадлежности;
- составление акта о подключении;
- автотранспортные расходы.

В обоснование расходов ГРО представило:

- расчет себестоимости на выполнение мероприятий по мониторингу, фактическому присоединению и пуску газа при подключении;
- расчет заработной платы;
- свод автотранспортных расходов;
- расчет себестоимости работы автомобиля;
- расчет расхода газа на технологические нужды;
- расчет стоимости расхода газа на заполнение системы.

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. В расчете стоимости расхода газа на продувку газопроводов и оборудования при вводе их в эксплуатацию применять оптовую цену, утвержденную приказом ФАС России от 13.05.2019 № 584/19 в размере 6018,42 руб. за тыс. куб. м (предложение ГРО – 6198,97 тыс. куб. м).

2. В расчете стоимости расхода газа на заполнение газопроводов сети газопотребления при первичном пуске газа применять оптовую цену, утвержденную приказом ФАС России от 13.05.2019 № 584/19 в размере 6018,42 руб. за тыс. куб. м (предложение ГРО – 6198,97 тыс. куб. м).

3. В расчете стоимости пробега и эксплуатации единицы техники скорректирован срок амортизации. Сумма амортизационных отчислений рассчитана на основе действующих норм амортизации, согласно классификации основных средств, путем отнесения их к определенным амортизационным группам соответствует постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – Классификатор).

Срок полезного использования (взят по максимальному для соответствующей группы) и отнесение основных средств к амортизационной группе скорректировано Экспертом согласно Классификатору.

С учетом корректировок эксперта стоимость отдельных мероприятий и расходов составит:

1.1. Расчёт стоимости расхода газа на продувку газопроводов и оборудования при вводе их в эксплуатацию (Камчатский край)

Стальные газопроводы					
с давлением до 0,005 МПа					
250	200,0	300	0,01329	6 187,28	82,25
300	200,0	300	0,01914	6 187,28	118,44
400	200,0	300	0,03403	6 187,28	210,56
500	200,0	300	0,05317	6 187,28	329,00
с давлением 0,3 МПа					
250	200,0	10000	0,02543	6 187,28	157,31
300	200,0	10000	0,03661	6 187,28	226,53
400	200,0	10000	0,06509	6 187,28	402,72
500	200,0	10000	0,10170	6 187,28	629,25
Полиэтиленовые газопроводы					
с давлением 0,3 МПа					
280	200,0	10000	0,03189	6 187,28	197,33
340	200,0	10000	0,04703	6 187,28	290,96
с давлением 0,6 МПа					
245	200,0	10000	0,02442	6 187,28	151,08
310	200,0	10000	0,03909	6 187,28	241,88

Наименование	Ед.изм.	Цена, руб. (без НДС)	Примечание
Оптовая цена	руб./тыс.куб.м	6 018,42	приказ ФАС России от 13.05.2019 № 584/19
ПССУ (4 гр)	руб./тыс.куб.м	168,86	Приказ ФАС от 27 июля 2018 г. № 1070/18
ИТОГО: стоимость природного газа	руб./тыс.куб.м	6 187,28	

2.1. Расчёт стоимости расхода газа на заполнение газопроводов сети газопотребления при первичном пуске газа (Камчатский край)

Наружный диаметр	Внутренний диаметр участка, мм	Пр. Длина участка, м	V _г Геометрический внутренний объем участка, м ³	P ₀ Атмосферное давление, Па	P _н Давление в начале участка, Па	P _к Давление в конце участка, Па	P _{ср} Среднее давление участка, Па	P _{пр} Приведенное давление участка	T _{ос} Температура окружающей среды, °С	T _н Температура газа в начале участка, °С	T _к Температура газа в конце участка, °С	T _{ср} Средняя температура газа, К	T _{пр} Приведенная температура газа, К	ρ ₀ Плотность газа при стандартных условиях, кг/м ³	Цена газа*, руб./тыс.куб.м	Стоимость газа на заполнение газопроводов сети газопотребления, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	19
Стальные газопроводы																
с давлением до 0,005 МПа																
273	250	200	9,81	101325	3 000	3 000	104325	2211,563	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	65,67
325	300	200	14,13	101325	3 000	3 000	104325	2211,563	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	94,56
426	400	200	25,12	101325	3 000	3 000	104325	2211,563	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	168,11
530	500	200	39,25	101325	3 000	3 000	104325	2211,563	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	262,67
с давлением 0,3 МПа																
273	250	200	9,81	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	252,61
325	300	200	14,13	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	363,76

Наружный диаметр	Внутренний диаметр участка, мм	Длина участка, м	Геометрический внутренний объем участка, м ³	Р0 Атмосферное давление, Па	Рн Давление в начале участка, Па	Рк Давление в конце участка, Па	Рср Среднее давление участка, Па	Рпр Приведенное давление участка	Тос Температура окружающей среды, °С	Тн Температура газа в начале участка, °С	Тк Температура газа в конце участка, °С	Тср Средняя температура газа участка, К	Тпр Приведенная температура газа участка	ρ0 Плотность газа при стандартных условиях, кг/м ³	Цена газа*, руб./тыс. куб.м	Стоимость газа на заполнение газопроводов, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	19
426	400	200	25,12	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	646,6
530	500	200	39,25	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	1010,4
Полиэтиленовые газопроводы																
с давлением 0,3 Мпа																
315	280	200	12,31	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	316,88
400	340	200	18,15	101325	300 000	300 000	401325	8507,6	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	467,23
с давлением 0,6 Мпа																
315	245	200	9,42	101325	600 000	600 000	701325	14867,23	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	423,90
400	310	200	15,09	101325	600 000	600 000	701325	14867,23	12	6	6,1	279,2	1,38	0,74	6 187,28	678,76

3.1. Расчет стоимости пробега и эксплуатации единицы техники

Наименование затрат	Ед. изм.	ТОЙОТА HILUX гос. номер В 846 УК		СОБОЛЬ 32563F гос. номер В 940 ЕМ		КУ024 Компрессор прицепной ATLAS COPCO
		Переезд авто-мобиля	Эксплуатация на объекте автомобиля	Переезд авто-мобиля	Эксплуатация на объекте автомобиля	
Средняя скорость	км/час	50	0	50	0	
Время эксплуатации	м/час		1		1	
Исполнители (профессия, разряд, классность)		водитель а/м	водитель а/м	водитель а/м	водитель а/м	
Час.ФОТ с оплатой отпусков и страховых взносов, руб.		782,56	782,56	782,56	782,56	
Накладные расходы	%	1,00	1,00	1,00	1,00	
Всего ФОТ с учетом накладных расходов, руб.		782,56	782,56	782,56	782,56	0,00
Затраты связанные с эксплуатацией автомобиля	руб	725,29	89,62	667,79	72,47	1084,02
Вид топлива		Аи-95	Аи-95	Аи-92	Аи-92	
Среднегодовая норма расхода топлива на 100 км пробега	л	21,86	21,86	21,86	21,86	
Расход топлива	л	10,93	0,00	10,93	0,00	
Цена топлива за ед изм	руб	43,17	43,17	39,48	39,48	
Затраты на топливо	руб	471,87	0,00	431,51	0,00	
Норма расхода топлива на работу оборудования	л/час					23,20
Вид топлива						Дг
Цена топлива за ед изм	л/руб					46,725
Затраты топлива на работу оборудования	руб					1084,02
Норма расхода моторного масла на 100л топл	л	2,20	2,20	2,20	2,20	

Наименование затрат	Ед. изм.	ТОЙОТА HILUX гос. номер В 846 УК		СОБОЛЬ 32563F гос. номер В 940 ЕМ		КУ024 Компрес ор прицепн й АТЛА: СОРСО
		Переезд автомо-биля	Эксплуата- ция на объекте автомобил я	Переезд автомо- биля	Эксплуата- ция на объекте автомобил я	Эксплуат ция компресс а
Расход	л	0,24	0,00	0,24	0,00	
Стоимость за ед изм. Масло моторное Shell Helix 10W-40	л	483,33	483,33	483,33	483,33	
Затраты на моторные масла	руб	116,23	0,00	116,23	0,00	0,00
Норма расхода Масло трансмиссионное	л	0,20	0,20	0,20	0,20	0
Расход	л	0,02	0,00	0,02	0,00	0
Стоимость за ед изм Масло трансмиссионное Роснефть Kinetic 80W90	л	216,67	216,67	216,67	216,67	0,00
Затраты на масла трансмиссионное	руб	4,74	0,00	4,74	0,00	
Норма расхода специальных масел и жидкости на 100л топл.	л	0,05	0,05	0,05	0,05	0
Расход	л	0,01	0,00	0,01	0,00	0
Стоимость за ед изм. Антифриз красный ГОСТовский	руб	150,00	150,00	150,00	150,00	0,00
Затраты на специальные масла и жидкости	руб	0,82	0,00	0,82	0,00	0,00
Норма расхода пластичных смазок на 100л топл	кг	0,10	0,10	0,10	0,10	0
Расход	кг	0,01	0,00	0,01	0,00	0
Стоимость за ед изм Смазка консистентная Shell Gadus S2 V220AC 2	руб	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00
Затраты на пластичные смазки	руб	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00
Норма пробега автошин	км	45000,00	45000,00	45000,00	45000,00	
Расход автошин	шт	0,00111	0,00000	0,00111	0,00000	
Цена автошин Шина 225/75R16 Кама	руб	20833,33	20833,33	20833,33	20833,33	
Затраты на автошины	руб	23,15	0,00	23,15	0,00	
Норма расхода аккумуляторов в год	шт	1	1	1	1	
Расход аккумуляторов на 1 час работы	шт	0,00051	0,00	0,00051	0,00	
Цена 1 аккумулятора - Аккумулятор Rocket MF60 (65D23) R	руб	5380,00	5380,00	5380,00	5380,00	
Затраты на аккумуляторы	руб	2,72	2,72	2,72	2,72	
Расход запасных частей и вспомогательных материалов на 1 км пробега (маш/час)	руб	0,38	0,38	0,38	0,38	
Затраты на запасные части и вспомогательные материалы	руб	18,86	0,00	18,86	0,00	
Балансовая стоимость автомобиля	руб	1083898,31	1083898,31	893 763,20	893 763,20	3 089 600,00
Срок полезного использования, мес		84	84	84	84	37
Амортизационные отчисления за 1 час работы	руб	78,60	78,60	64,81	64,81	0,00
Транспортный налог	руб	4,14	4,14	1,82	1,82	0,00
Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	руб	4,16	4,16	3,12	3,12	0
Итого себестоимость 1 час работы техники	руб	1 507,86	872,18	1450,36	855,03	1 084,02
Стоимость 1 км пробега автомобиля	руб	30,16		29,01		

4.1. Сводный расчет расходов на автотранспорт и спец.технику

№ п.п.	Наименование работ	Наименование ТС	Расстояние до объекта заявителя (от офиса до объекта Заявителя), км	объем работ (расстояние до объекта и обратно), км	Стоимость 1 км пробега. Руб.	Доставка сотрудников к месту выполнения работ	Простой ТС на время выполнения работы (часы)	стоимость 1 машино-часа	Эксплуатационные расходы на объекте	стоимость 1 машино-часа спец.техники (КУ024 Компрессор прицепной ATLAS COPCO)	Эксплуатационные расходы для спец.техники (КУ024 Компрессор прицепной ATLAS COPCO)	Всего транспортных расходов
1	Мониторинг выполнения технических условий		1,73	3,46	30,16	104,35	4,5	872,18	3924,81		0	4029,1
	Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования											
	ТОЙОТА HILUX		x	x	30,16	x	2,5	872,18	2180,45			
	Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования											
	ТОЙОТА HILUX		x	x	30,16	x	1,5	872,18	1308,27			
	Оформление результатов выполненных работ по мониторингу выполнения заявителем технических условий (акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению)											
	ТОЙОТА HILUX		x	x	30,16	x	0,50	872,18	436,09			
2	Осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО диаметр 273-324 мм		1,73			200,74	10,91	1463,81	15974,58		10203,88	26379,;
	Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода											
	СОБОЛЬ 32563F		1,73	3,46	29,01	100,37	4,5	1450,36	6526,62	1084,02	4878,09	
	Контрольная опрессовка сети газопотребления											
	ТОЙОТА HILUX		1,73	3,46	29,01	100,37	0,383	1507,86	577,51	1084,02	415,18	
	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод											
	СОБОЛЬ 32563F						3,86	1450,36	5598,39	1084,02	4184,32	
	Продувка газом сети газопотребления											
	ТОЙОТА HILUX						0,67	1507,86	1010,27	1084,02	726,29	
	Оформление результатов выполненных работ (акт о подключении (технологическом присоединении), разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности)											
	ТОЙОТА HILUX						1,5	1507,86	2261,79			
3.	Осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО диаметр 325-425 мм		1,73			204,72	11,86	1462,73	17352,42		11233,70	28790,8
	Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода											
	СОБОЛЬ 32563F		1,73	3,46	29,01	100,37	5,25	1450,36	7614,39	1084,02	5691,11	
	Контрольная опрессовка сети газопотребления											
	ТОЙОТА HILUX		1,73	3,46	30,16	104,35	0,383	1507,86	577,51	1084,02	415,18	
	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод											
	СОБОЛЬ 32563F						4,06	1450,36	5888,46	1084,02	4401,12	
	Продувка газом сети газопотребления											
	ТОЙОТА HILUX						0,67	1507,86	1010,27	1084,02	726,29	
	Оформление результатов выполненных работ (акт о подключении (технологическом присоединении), разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности)											
	ТОЙОТА HILUX						1,5	1507,86	2261,79			
4.	Осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО диаметр 426-529 мм		1,73			204,72	12,81	1461,82	18730,26		12263,52	31198,56
	Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода											
	СОБОЛЬ 32563F		1,73	3,46	29,01	100,37	5,25	1450,36	8702,16	1084,02	6504,12	
	Контрольная опрессовка сети газопотребления											
	ТОЙОТА HILUX		1,73	3,46	30,16	104,35	0,383	1507,86	577,51	1084,02	415,18	
	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод											
	СОБОЛЬ 32563F						4,06	1450,36	6178,53	1084,02	4617,93	
	Продувка газом сети газопотребления											

№ п.п.	Наименование работ	Наименование ТС	Расстояние до объекта заявителя (от офиса до объекта Заявителя), км	объем работ (расстояние до объекта и обратно), км	Стоимость 1 км пробега. Руб.	Доставка сотрудников к месту выполнения работ	Простой ТС на время выполнения работы (часы)	стоимость 1 машино-часа	Эксплуатационные расходы на объекте	стоимость 1 машино-часа спец.техники (КУ024 Компрессор прицепной ATLAS COPCO)	Эксплуатационные расходы для спец.техники (КУ024 Компрессор прицепной ATLAS COPCO)	Всего транспортных расходов
		ТОЙОТА HILUX					0,67	1507,86	1010,27	1084,02	726,29	
Оформление результатов выполненных работ (акт о подключении (технологическом присоединении), разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности)												
		ТОЙОТА HILUX					1,5	1507,86	2261,79			
5.	Осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО диаметр 530 мм и выше		1,73			204,72	13,79	1461,00	20151,62		13325,86	33682,3
Контрольная опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода												
		СОБОЛЬ 32563F	1,73	3,46	29,01	100,37	6,75	1450,36	9789,93	1084,02	7317,14	
Контрольная опрессовка сети газопотребления												
		ТОЙОТА HILUX	1,73	3,46	30,16	104,35	0,383	1507,86	577,51	1084,02	415,18	
Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод												
		СОБОЛЬ 32563F					4,49	1450,36	6512,12	1084,02	4867,25	
Продувка газом сети газопотребления												
		ТОЙОТА HILUX					0,67	1507,86	1010,27	1084,02	726,29	
Оформление результатов выполненных работ (акт о подключении (технологическом присоединении), разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности)												
		ТОЙОТА HILUX					1,5	1507,86	2261,79			

С учетом вышеизложенного эксперт предлагает установить стандартизированные тарифные ставки С7.1. и С7.2. (в текущих ценах) с дифференциацией по диаметрам, материалам, типам прокладки строящихся газопроводов в следующих размерах:

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С 7.1.) на 2020 год

Наименование показателя	Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газопользующего оборудования	Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газопользующего оборудования	Составления акта о готовности сетей газопотребления и газопользующего оборудования объекта	Автотранспортные расходы (выезд на место)	Итого С 7.1
Стальные газопроводы					
Наземная (надземная) прокладка					
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15

Наименование показателя	Проверка проектной (рабочей) и исполнительной документации на строительство газопровода и монтаж газоиспользующего оборудования	Визуальный осмотр внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования	Составления акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта	Автотранспортные расходы (выезд на место)	Итого (С 7.1)
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
Подземная прокладка					
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
273-324 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
325-425 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
426-529 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
530 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
Полиэтиленовые газопроводы					
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
315 - 399 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
400 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:					
315 - 399 мм	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15
400 мм и выше	2 926,16	1 352,59	585,23	4 029,16	8 893,15

Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО (С7.2) на 2020 год

Наименование показателя	Врезка, с учетом материалов	Контроль опрессовка присоединяемого распределительного газопровода, газопровода-ввода	Контроль опрессовка сети газопотребления	Первичный пуск газа в присоединяемый распределительный газопровод	Продувка газом сети газопотребления	Стоимость газа на продувку	Стоимость газа на заполнение	Составление акта разграничения вмуш. приналж.	Составление акта разграничения экпл. ответ-ти	Составление акта о подключении	Транспортные расходы и спец.техника	ИТОГО С7.2.
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>												
Стальные газопроводы												
Наземная (надземная) прокладка												
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	26 726,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	82,25	65,67	585,23	585,23	585,23	26 379,20	64 223,0
325-425 мм	33 243,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	118,44	94,56	585,23	585,23	585,23	28 790,84	73 981,5
426-529 мм	41 431,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	210,56	168,11	585,23	585,23	585,23	31 198,50	85 507,6
530 мм и выше	56 798,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	329,00	262,67	585,23	585,23	585,23	33 682,20	104 374,1
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	151 701,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	157,31	252,61	585,23	585,23	585,23	26 379,20	189 460,0
325-425 мм	166 877,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	226,53	363,76	585,23	585,23	585,23	28 790,84	207 992,8
426-529 мм	176 148,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	402,72	646,68	585,23	585,23	585,23	31 198,50	220 895,4
530 мм и выше	186 807,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	629,25	1010,44	585,23	585,23	585,23	33 682,20	235 431,1
Подземная прокладка												
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	54 369,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	82,25	65,67	585,23	585,23	585,23	26 379,20	91 866,00
325-425 мм	69 797,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	118,44	94,56	585,23	585,23	585,23	28 790,84	110 535,5
426-529 мм	86 912,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	210,56	168,11	585,23	585,23	585,23	31 198,50	130 988,6
530 мм и выше	108 332,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	329,00	262,67	585,23	585,23	585,23	33 682,20	155 908,1
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
273-324 мм	160 859,00	3 069,66	481,10	4 886,73	776,71	157,31	252,61	585,23	585,23	585,23	26 379,20	198 618,00
325-425 мм	173 100,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	226,53	363,76	585,23	585,23	585,23	28 790,84	214 215,8
426-529 мм	182 370,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	402,72	646,68	585,23	585,23	585,23	31 198,50	227 117,40
530 мм и выше	189 758,00	4 604,48	481,10	5 684,30	776,71	629,25	1010,44	585,23	585,23	585,23	33 682,20	238 382,10
Полиэтиленовые газопроводы												
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
315 - 399 мм	28 157,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	197,33	316,88	585,23	585,23	585,23	28 790,84	69 196,74
400 мм и выше	28 701,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	290,96	467,23	585,23	585,23	585,23	31 198,50	73 157,19
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:												
315 - 399 мм	28 157,00	3 581,26	481,10	5 139,92	776,71	151,08	423,96	585,23	585,23	585,23	28 790,84	69 257,57
400 мм и выше	28 701,00	4 092,87	481,10	5 393,12	776,71	241,88	678,76	585,23	585,23	585,23	31 198,50	73 319,64

Выводы:

1. С учетом вышеизложенного эксперт предлагает внести изменение в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям и стандартизированным тарифным ставкам, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год», изложив его в новой редакции согласно приложению:

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год,
за границами земельного участка
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	124 900,44
		101-500 м		244 573,78
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	127 867,01
		101-500 м		254 896,21
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	180 183,39
		101-500 м		346 018,34
		501-1000 м		669 068,61
		1001-2000 м		1 062 081,85
		2001-3000 м		1 545 305,89
		до 100 м	руб.	184 848,45
101-500 м		362 249,15		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	501-1000 м		707 259,55
		1001-2000 м		1 117 646,74
		2001-3000 м		1 616 250,56
Сигниб<***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>		руб./м	2 899,72
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	219 491,84
		51-100 мм		282 475,37
		101-158 мм		366 865,56
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	352 979,06
		51-100 мм		421 148,96
101-158 мм		535 164,56		
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>полиэтиленового газопровода</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	349 164,76
		110-159 мм		498 632,10
		160-224 мм		825 591,23
		225-314 мм		1 325 380,25
С ₄ <****>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 225,33
		51-100 мм		1 645,97
		101-158 мм		1 678,83
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 014,07
64-109 мм		1 224,90		
110-159 мм		1 877,80		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ <***>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	689,00
		5,1-40 м ³ /ч		981,50
		40-99 м ³ /ч		765,18
		100-399 м ³ /ч		271,94
		400-999 м ³ /ч		99,33
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	218,64
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,62
		до 100 мм		26 523,39
		108-158 мм		30 040,33
		159-218 мм		33 036,92
		219-272 мм		37 295,21
		273-324 мм		73 116,14
		325-425 мм		82 874,67
		426-529 мм		94 400,81
		530 мм и выше		113 267,29
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,24
		до 100 мм		37 014,00
		108-158 мм		49 960,82
		159-218 мм		75 270,82
		219-272 мм		99 476,08
		273-324 мм		198 353,15
		325-425 мм		216 885,96
426-529 мм		229 788,55		
530 мм и выше	244 324,32			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.		
Подземная прокладка					
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм	31 462,39	
			108-158 мм	34 978,33	
			159-218 мм	38 217,92	
			219-272 мм	42 476,21	
			273-324 мм	100 759,14	
			325-425 мм	119 428,67	
			426-529 мм	139 881,81	
			530 мм и выше	164 801,29	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм	45 299,22	
			108-158 мм	58 780,25	
			159-218 мм	84 415,24	
			219-272 мм	109 248,89	
			273-324 мм	207 511,15	
			325-425 мм	223 108,96	
			426-529 мм	236 010,55	
			530 мм и выше	247 275,32	
Полиэтиленовые газопроводы					
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	109 мм и менее	39 530,22	
			110-159 мм	46 964,25	
			160-224 мм	51 495,24	
			225-314 мм	118 088,89	
			315-399 мм	78 089,88	
			409 мм и выше	82 050,34	
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	109 мм и менее	33 743,55	
			110-159 мм	36 121,47	
			160-224 мм	42 028,22	
			225-314 мм	81 230,75	
			315-399 мм	78 150,72	
			409 мм и выше	82 212,79	
Ст.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение <*>				
	Стальные газопроводы				
	Наземная (надземная) прокладка				
		с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	5 942,30
				до 100 мм	8 167,50
				108-158 мм	8 167,50
				159-218 мм	8 167,50
				219-272 мм	8 167,50
				273-324 мм	8 893,15
				325-425 мм	8 893,15
426-529 мм				8 893,15	
530 мм и выше				8 893,15	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	5 942,30	
		до 100 мм		8 167,50	
		108-158 мм		8 167,50	
		159-218 мм		8 167,50	
		219-272 мм		8 167,50	
		273-324 мм		8 893,15	
		325-425 мм		8 893,15	
		426-529 мм		8 893,15	
		530 мм и выше		8 893,15	
	Подземная прокладка				
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50	
		108-158 мм		8 167,50	
		159-218 мм		8 167,50	
		219-272 мм		8 167,50	
		273-324 мм		8 893,15	
		325-425 мм		8 893,15	
		426-529 мм		8 893,15	
		530 мм и выше		8 893,15	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50	
		108-158 мм		8 167,50	
		159-218 мм		8 167,50	
		219-272 мм		8 167,50	
		273-324 мм		8 893,15	
		325-425 мм		8 893,15	
		426-529 мм		8 893,15	
		530 мм и выше		8 893,15	
	Полиэтиленовые газопроводы				
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50	
110-159 мм		8 167,50			
160-224 мм		8 167,50			
225-314 мм		8 167,50			
315-399 мм		8 893,15			
409 мм и выше		8 893,15			
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50		
	110-159 мм		8 167,50		
	160-224 мм		8 167,50		
	225-314 мм		8 167,50		
	315-399 мм		8 893,15		
	409 мм и выше		8 893,15		
С7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>				
	Стальные газопроводы				
	Наземная (надземная) прокладка				

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
		159-218 мм		24 869,42
		219-272 мм		29 127,71
		273-324 мм		64 223,00
		325-425 мм		73 981,53
		426-529 мм		85 507,66
		530 мм и выше		104 374,15
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		159-218 мм		67 103,32
		219-272 мм		91 308,59
		273-324 мм		189 460,00
		325-425 мм		207 992,82
		426-529 мм		220 895,40
		530 мм и выше		235 431,18
Подземная прокладка				
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	23 294,89
		108-158 мм		26 810,84
		159-218 мм		30 050,42
		219-272 мм		34 308,71
		273-324 мм		91 866,00
		325-425 мм		110 535,53
		426-529 мм		130 988,66
		530 мм и выше		155 908,15
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
		108-158 мм		50 612,76
		159-218 мм		76 247,74
		219-272 мм		101 081,40
		273-324 мм		198 618,00
		325-425 мм		214 215,82
		426-529 мм		227 117,40
		530 мм и выше		238 382,18
Полиэтиленовые газопроводы				
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	31 362,72
		110-159 мм		38 796,76
		160-224 мм		43 327,74
		225-314 мм		109 921,40
		315-399 мм		69 196,74
		409 мм и выше		73 157,19
	109 мм и менее	руб.	25 576,06	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	110-159 мм	27 953,97
		160-224 мм	33 860,72
		225-314 мм	73 063,25
		315-399 мм	69 257,57
		409 мм и выше	73 319,64

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гннб}, С₇, С_{7.1.}, С_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) установлены в ценах 2001 года.

<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<****> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<*****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).».

АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие с проектом постановления и о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" (письмо исх. от 07.07.2020 №ХБ-32-01-11/4066, вх. от 08.07.2020 №90/2491).

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год», изложив его в редакции согласно приложению 9 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

4.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы»

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании обращения ООО «Электрические сети Ивашки» от 06.04.2020 № 265 проведена экспертиза предложения ООО «Электрические сети Ивашки» по корректировке инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Предложенные ООО «Электрические сети Ивашки» по корректировке инвестиционной программы связано с необходимостью корректировки мероприятий ранее утвержденной инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки», в части:

- стоимости реализации инвестиционных проектов;
- корректировки перечня мероприятий.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по корректировке утвержденной инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы, а также на основании письменной позиции с отсутствием замечаний и предложений по данной инвестиционной программе от Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.04.2020 № б/н эксперты Службы предлагают установить следующие показатели инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы, в части 2020-2021 годов:

1. В перечне инвестиционных мероприятий в соответствии с Приложением 1 к проекту постановления Службы с учетом мнения Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края скорректированы мероприятия.

2. Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы на период 2020-2021 годы составит в размере 76,002 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 48,924 млн. руб., в том числе:
 - на 2020 год в размере 26,195 млн. рублей (с НДС);
 - на 2021 год в размере 22,732 млн. рублей (с НДС).
- Амортизация, в размере 13,683 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год в размере 5,329 млн. рублей (без НДС);
 - на 2021 год в размере 8,354 млн. рублей (без НДС).
- Возврат НДС в размере 5,706 млн. рублей, в том числе:

– на 2021 год в размере 5,706 млн. рублей.

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного по корректировке инвестиционной программы предлагают утвердить показатели инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы, в части 2020-2021 годов в соответствии с Приложениями 1-7 к проекту постановления Службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы».

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, письмом от 02.07.2020 № 606 выразило согласие с проектом постановления, а также уведомило о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы» изменения, в части периодов 2020-2021 годы, изложив их в редакции согласно приложениям 10 - 16 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

5.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения МУП «ТЭСК» от 11.02.2020 № 280 проведена экспертиза предложения МУП «ТЭСК» по корректировке инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В составе пакета документов МУП «ТЭСК» предоставил локально-сметные расчеты по мероприятиям, акты обследований, дефектовочные ведомости, протокол подведения итогов процедуры (аукцион) с письмами о стоимости проектов, амортизационные ведомости, пояснительную записку.

Данные предложения по инвестиционной программе были направлены

Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий.

Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 12.03.2020 № 20.20-1172-07 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совета потребителей письмом от 13.03.2020 № 3 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Проектом корректировки инвестиционной программы предусмотрено модернизация электрических сетей, морально и технически устаревших, направленная на повышение надежности электроснабжения потребителей, энергоэффективности электрических сетей и снижению технических потерь.

Заявленный объем финансирования МУП «ТЭСК» на 2018-2020 годы (в части 2020 года) составил 12,766 млн. рублей.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2018-2020 годы (в части 2020 года), эксперты Службы предлагают установить объем финансирования инвестиционной программы в части 2020 года в размере 12,766 млн. рублей, в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 0 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 0 млн. рублей.
- Амортизация, в размере 5,258 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 5,258 млн. рублей.
- Возврат НДС в размере 0 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 0 млн. рублей.
- Прочие собственные средства в размере 7,508 млн. рублей, в том числе:
 - на 2020 год – 7,508 млн. рублей.

МУП «ТЭСК» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, письмом от 06.07.2020 № 1235 выразило согласие с проектом постановления, а также уведомило о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, в части периода 2020 года, изложив их в редакции согласно приложениям 17 - 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

6.СЛУШАЛИ:

Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2023 годы

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения МУП «ТЭСК» от 11.02.2020 № 280 проведена экспертиза предложения МУП «ТЭСК» по корректировке инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В составе пакета документов МУП «ТЭСК» предоставил локально-сметные расчеты по мероприятиям, акты обследований, дефектовочные ведомости, протокол подведения итогов процедуры (аукцион) с письмами о стоимости проектов, амортизационные ведомости, пояснительную записку.

Данные предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий.

Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 12.03.2020 № 20.20-1172-07 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совета потребителей письмом от 13.03.2020 № 3 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Проектом корректировки инвестиционной программы предусмотрено модернизация электрических сетей, морально и технически устаревших, направленная на повышение надежности электроснабжения потребителей, энергоэффективности электрических сетей и снижению технических потерь.

Заявленный объем финансирования МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы составил 9,393 млн. рублей.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы, эксперты Службы предлагают установить объем финансирования инвестиционной программы в размере 9,393 млн. рублей, в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 0 млн. рублей;
- Амортизация, в размере 9,393 млн. рублей, в том числе:
 - на 2021 год – 5,546 млн. рублей;
 - на 2022 год – 3,847 млн. рублей;
 - на 2023 год – 0 млн. рублей.

➤ Возврат НДС в размере 0 млн. рублей;

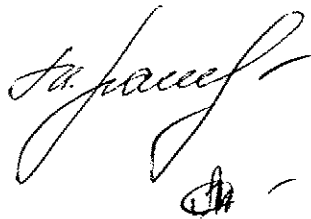
МУП «ТЭСК» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, письмом от 06.07.2020 № 1235 выразило согласие с проектом постановления, а также уведомило о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей организации.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу МУП «ТЭСК» на 2021-2023 годы согласно приложениям 24 - 30 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления

А.А. Хоич

Приложение 1
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

« Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 03.05.2018 № 106

**План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
Церкви инвестиционных проектов
ООО "ЧЭ Электрическая сеть"
на 2019-2021 годы**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группа 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 документацией	Оценка полноты исполнения инвестиционного проекта в проектных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в проектных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в проектных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)														
								Утвержденный план			Утвержденный план 2020 года			Утвержденный план 2021 года						Итого (план)		
		в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)		составления сметной документацией, млн рублей (с НДС)		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		
		в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)		составления сметной документацией, млн рублей (с НДС)		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		в ценах, сложившихся ко времени подписания сметной документации		
1	0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			4,425	3,135	10	12,1	12,2	12,3	12,4	12,5	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5
1.1	1.1.2.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии в технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135
1.1.2	1.1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135
1.1.2.2	1.1.2.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135
1.1.2.2.1	1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135
1.1.2.2.1	1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканский - насосная №2, ЦРП рп. Вулканский - насосная №3	2019	2019	1,290	1,290	1,290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.1	1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП "Круг"	2020	2020	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534
1.1.2.2.1	1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканский до жд по ул. Центральной и перемычке между линиями распределительных по адресу: рп. Вулканский, Ельменский муниципальный район, Камчатский край	2021	2021	1,601	1,601	1,601	0	0	0	0	0	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601

Приложение 2
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

« Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 03.05.2018 № 106

Перечень инвестиционных проектов
План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО «Электрическая сеть»
на 2019-2021 годы

Номер группы инвестиционных 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 документацией	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденными нормативными ценами типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики	План					Освоение капитальных вложений в проектных ценах в рублях (с НДС)	Итого (сумма)		
							в процентах к проекту	проектно-исследовательские работы	проектирование	монтаж оборудования	объектные работы			прочие затраты	2020
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10	11	12
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,290	1,534	1,601	3,135
0.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.1	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	Г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп Вулканский - наковья №2, ЦРП рп Вулканский - наковья №3	И417С/0904	2019	2019	1,290	1,290	0,122	0,457	0,602	0,109	1,290	1,290			0,000
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ПП-111-23 до ИП "Зрп"	И417С/0904-1	2020	2020	1,534	1,534	0,060	1,474					1,534	1,601	1,534
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ПП-111-10 рп Вулканский до ж/д по ул. Центральной и перемычке между микрорайонами по адресу: рп Вулканский, Елизаветин муниципальный район, Камчатский край	И417С/0904-2	2021	2021	1,601	1,601	0,060	1,541						1,601	1,601

Перечень инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2020 год

ООО "41 Электрическая сеть"

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания 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
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,430	-	-
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г	0,430	-	-
1.1.2	Реконструкция, модернизация, тепловое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,430	-	-
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, тепловое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:		0,430	-	-
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:		0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	1/41ЭС/004	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП "Круг"	1/41ЭС/004-1	0	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычка между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	1/41ЭС/004-2	0	-	-

¹⁾ Указываются номер, принадлежность к региону, субъекту федерации, инвестиционной программе, инициатив, включенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и инициатив, включенных в инвестиционную программу

²⁾ Указываются наименование, форма собственности, качество и регион реализации проекта, субъекта федерации, инвестиционной программы, инициатив, включенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и инициатив, включенных в инвестиционную программу

³⁾ Форма собственности на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) инициатив, включенных в инвестиционную программу сетевой организации.

⁴⁾ Перечисленные количественные показатели указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте инициатив, включенных в инвестиционную программу, и обосновываются ее владельцем, осуществляющим ее реализацию, субъектами электроэнергетики и соответствующим стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 74

**Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2021 год**

ООО "41 Электрическая сеть"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направлены на снижение эксплуатационных затрат) оказания 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
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,430	-	-
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г	0,430	-	-
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,430	-	-
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:		0,430	-	-
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:		0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканиый - насосная №2, ЦРП рп. Вулканиый - насосная №3	И41ЭС/004	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП "Круг"	И41ЭС/004-1	0	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканиый до ж/д по ул. Центральной и перемычке между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканиый, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	И41ЭС/004-2	0	-	-

¹ Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу.

² Указывается наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу.

³ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждена инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменений, внесенных в инвестиционную программу сетевой организации.

⁴ Указываются количественные показатели, указанные в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, внесенных в инвестиционную программу, и обосновывается их соответствие, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение 4
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Калининского края
от 08.07.2020 № 28

Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Калининского края
от 03.05.2018 № 106

План ввода основных средств
План приема основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
ООО «Э-Электросеть»
на 2019, 2021 годы

Пояснение к плану приема основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																									
	2020 год				2021 год				Итого																	
	Утвержденный план				Утвержденный план				Утвержденный план																	
Пояснение к плану приема основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету	Классификация инвестиционного проекта	Планы	основные средства				основные средства				основные средства															
			материальные активы	капитал (ФЦП)	КМ+А	МФП	Другие	материальные активы	капитал (ФЦП)	КМ+А	МФП	Другие	материальные активы	капитал (ФЦП)	КМ+А	МФП	Другие									
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	4,435	0	1,534	0	0	0,430	0	0	0	1,601	0	0	1,318	0	0	0	0	3,135	0	0	0	1,748	0	0
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и теплового энергоприсоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	4,435	0	1,534	0	0	0,430	0	0	0	1,601	0	0	1,318	0	0	0	0	3,135	0	0	0	1,748	0	0
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение сетей, в том числе:			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	Г	4,435	0	1,534	0	0	0,430	0	0	0	1,601	0	0	1,318	0	0	0	0	3,135	0	0	0	1,748	0	0
1.1.2.1.1	Земля участка кабельных линий - 0,4 кВт от ВНС рп. Вулканский - шоссе №2, ПУТ рп. Вулканский - шоссе №2	04СЖС004	1,360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1.1.1	Земля участка кабельных линий - 0,4 кВт от ПП-113-23 до ПП-113-24	041СЖС004-1	1,537	0	1,534	0	0	0,430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,534	0	0	0	0,860	0	0
1.1.2.1.1.1.1	Земля участка кабельных линий - 0,4 кВт от ПП-113-10 рп. Вулканский до №4 по ул. Центральная и территории между многоквартирными по адресу: рп. Вулканский, Бывшей Московской район. Канализация рп. Вулканский	041СЖС004-2	1,598	0	0	0	0	0	0	0	0	1,601	0	0	0,430	0	0	0	0	1,601	0	0	0	0,430	0	0

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

ООО 41 "Электрическая сеть"
на 2019-2021 года

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ												
			2020 год						2021 год						
			План (Утвержденный план)						План (Утвержденный план)						
1	2	3	Квартал	МВ·ч	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ·ч	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
			4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г				0,430							0,430		
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г				0,430							0,430		
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	4			0,430			4				0,430		
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	Г	4			0,430			4				0,430		
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	4			0,430			4				0,430		
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	И41ЭС/004	4						4						
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП "Круг"	И41ЭС/004-1				0,430									
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычек между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	И41ЭС/004-2										0,430			

Приложение 6
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Кабардино-Балкарской Республики
от 03.07.2020 № 38

« Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Кабардино-Балкарской Республики
от 03.05.2018 № 106

Целевые показатели реализации инвестиционной программы
Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
ООО «КБ Электросеть»
на 2019-2021 годы

Номер группы инвестиционных проектов	Целевые показатели реализации инвестиционной программы	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристика объекта электроснабжения (объекта инвестиционной деятельности)												Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																	
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Итого											
			МВт-А	кВт-В	кВт-НД	кВт-НЗ	кВт-НП	кВт-НТ	МВт	кВт-В	кВт-НД	кВт-НЗ	кВт-НП	кВт-НТ	МВт-А	кВт-В	кВт-НД	кВт-НЗ	кВт-НП	кВт-НТ	МВт-А	кВт-В	кВт-НД	кВт-НЗ	кВт-НП	кВт-НТ	МВт	кВт-В	кВт-НД	кВт-НЗ	кВт-НП	кВт-НТ
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	3	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	5.11	5.12	5.13	5.14	5.15	5.16	5.17	5.21	5.22	5.23	5.24	5.25	5.26	5.27	5.31	5.32	5.33	5.34	5.35	5.36	5.37		
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к энергетическим сетям, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.2	Ремонтные, модернизационные, темповые (первоочередные) сети, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.2.1	Ремонтные, модернизационные, темповые (первоочередные) линии электропередачи всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.2.1.1	Ремонтные, модернизационные, темповые (первоочередные) линии электропередачи всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1.1.1	Замоса участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВЛС рп. Булджой - массива №2 (УП) рп. Булджой) - массива №2	641ЖС/094	0	0	0	0	0,430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,430	0	0	0
1.1.2.1.1.2	Замоса участка кабельных линий - 0,4 кВ от ПП-11-23 до ПП-11-24	641ЖС/094-1	0	0	0	0	0,430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,430	0	0	0
1.1.2.1.1.2.1	Замоса участка кабельных линий - 0,4 кВ от ПП-11-20 рп. Булджой до жд по ул. Дегуровки и переезда между железнодорожными путями вблизи рп. Булджой, Бамбульский сельсовет, район Булджойский	641ЖС/094-2	0	0	0	0	0,430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,430	0	0	0	0

**Основные показатели реализации инвестиционной программы
Выход объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
ООО «Электрическая сеть»
на 2019-2021 годы**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Выход объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации																								
			2019 год					2020					2021					Итого за период реализации инвестиционной программы									
			Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план									
МВ-А	Мвар	кВт ДЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	кВт ДЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	кВт ДЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	кВт ДЭП	МВт	Другое	МВ-А	Мвар	кВт ДЭП	МВт	Другое			
1	2	3	4.2.1	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	4.5.1	4.5.4	4.5.5	4.5.6	4.5.7	4.6.1	4.6.4	4.6.5	4.6.6	4.6.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии в технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканский - насосная №2, (НП рп. Вулканский - насосная №3	У41ЭС3004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП "Круг"	У41ЭС/004-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканский до жд по ул. Центральной и перемычек между линиями расположенных по адресу рп. Вулканский, Елтеуовский муниципальный район, Кабардский край	У41ЭС/004-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Источники финансирования инвестиционной программы
ООО 41 "Электрическая сеть"
на 2019-2021 годы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	Итого
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2		3.1	3.2	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II), в том числе			1,534	1,601	3,135
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	1,534	1,601	3,135
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	1,041	1,042	2,083
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	1,041	1,042	2,083
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	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	1,041	1,042	2,083
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	-	-	-
1.1.1.6	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	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн рублей	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	0,492	0,559	1,052
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	0,492	0,559	1,052
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	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	0,492	0,559	1,052
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	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	-	-	-
1.2.3	недоиспользования амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	-	-
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	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-
2.1	Кредиты	млн рублей	-	-	-
2.2	Облигационные займы	млн рублей	-	-	-
2.3	Вексели	млн рублей	-	-	-
2.4	Займы организаций	млн рублей	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей	-	-	-
2.6	Использование лицензий	млн рублей	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	-	-	-
III	Иные сведения		-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных	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	млн рублей	-	-	-
3.1.3	кредитов	млн рублей	-	-	-
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с		-	-	-
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	земные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	-	-	-

Приложение 9
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края от
30.10.2019 № 226

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год,
за границами земельного участка
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	124 900,44
		101-500 м		244 573,78
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	127 867,01
		101-500 м		254 896,21
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	180 183,39
		101-500 м		346 018,34
		501-1000 м		669 068,61
		1001-2000 м		1 062 081,85
		2001-3000 м		1 545 305,89
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров	до 100 м	руб.	184 848,45
		101-500 м		362 249,15
501-1000 м		707 259,55		
1001-2000 м		1 117 646,74		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	2001-3000 м		1 616 250,56
C _{1гнв} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>		руб./м	2 899,72
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	219 491,84
		51-100 мм		282 475,37
		101-158 мм		366 865,56
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	352 979,06
		51-100 мм		421 148,96
101-158 мм		535 164,56		
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>полиэтиленового газопровода</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	349 164,76
		110-159 мм		498 632,10
		160-224 мм		825 591,23
		225-314 мм		1 325 380,25
C ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 225,33
		51-100 мм		1 645,97
		101-158 мм		1 678,83
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 014,07
		64-109 мм		1 224,90
110-159 мм		1 877,80		
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-того диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <***>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	689,00
		5,1-40 м ³ /ч		981,50
		40-99 м ³ /ч		765,18
		100-399 м ³ /ч		271,94
		400-999 м ³ /ч		99,33
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ <***>			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	выходной мощностью: до 1 кВт	руб./м ³	218,64	
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,62
		до 100 мм		26 523,39
		108-158 мм		30 040,33
		159-218 мм		33 036,92
		219-272 мм		37 295,21
		273-324 мм		73 116,14
		325-425 мм		82 874,67
		426-529 мм		94 400,81
		530 мм и выше		113 267,29
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	21 511,24
		до 100 мм		37 014,00
		108-158 мм		49 960,82
		159-218 мм		75 270,82
		219-272 мм		99 476,08
		273-324 мм		198 353,15
		325-425 мм		216 885,96
		426-529 мм		229 788,55
		530 мм и выше		244 324,32
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	31 462,39
		108-158 мм		34 978,33
		159-218 мм		38 217,92
219-272 мм		42 476,21		
273-324 мм		100 759,14		
325-425 мм		119 428,67		
426-529 мм		139 881,81		
530 мм и выше		164 801,29		
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	45 299,22	
	108-158 мм		58 780,25	
	159-218 мм		84 415,24	
	219-272 мм		109 248,89	
	273-324 мм		207 511,15	
	325-425 мм		223 108,96	
	426-529 мм		236 010,55	
530 мм и выше	247 275,32			
Полиэтиленовые газопроводы				
	109 мм и менее	руб.	39 530,22	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	110-159 мм	руб.	46 964,25
		160-224 мм		51 495,24
		225-314 мм		118 088,89
		315-399 мм		78 089,88
		409 мм и выше		82 050,34
		109 мм и менее		33 743,55
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	110-159 мм		36 121,47
		160-224 мм		42 028,22
		225-314 мм		81 230,75
		315-399 мм		78 150,72
		409 мм и выше		82 212,79
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение <*>				
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
С7.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	5 942,30
		до 100 мм		8 167,50
		108-158 мм		8 167,50
		159-218 мм		8 167,50
		219-272 мм		8 167,50
		273-324 мм		8 893,15
		325-425 мм		8 893,15
		426-529 мм		8 893,15
		530 мм и выше		8 893,15
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>
до 100 мм	8 167,50			
108-158 мм	8 167,50			
159-218 мм	8 167,50			
219-272 мм	8 167,50			
273-324 мм	8 893,15			
325-425 мм	8 893,15			
426-529 мм	8 893,15			
530 мм и выше	8 893,15			
Подземная прокладка				
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	8 167,50	
	108-158 мм		8 167,50	
	159-218 мм		8 167,50	
	219-272 мм		8 167,50	
	273-324 мм		8 893,15	
	325-425 мм		8 893,15	
	426-529 мм		8 893,15	
530 мм и выше	8 893,15			
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который	до 100 мм	руб.	8 167,50	
	108-158 мм		8 167,50	
	159-218 мм		8 167,50	
	219-272 мм		8 167,50	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	осуществляется врезка, диаметром:	273-324 мм	8 893,15	
		325-425 мм	8 893,15	
		426-529 мм	8 893,15	
		530 мм и выше	8 893,15	
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50
		110-159 мм		8 167,50
		160-224 мм		8 167,50
		225-314 мм		8 167,50
		315-399 мм		8 893,15
		409 мм и выше		8 893,15
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	8 167,50
		110-159 мм		8 167,50
		160-224 мм		8 167,50
		225-314 мм		8 167,50
		315-399 мм		8 893,15
		409 мм и выше		8 893,15
	С7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>		
		Стальные газопроводы		
Наземная (надземная) прокладка				
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
		159-218 мм		24 869,42
		219-272 мм		29 127,71
		273-324 мм		64 223,00
		325-425 мм		73 981,53
		426-529 мм		85 507,66
		530 мм и выше		104 374,15
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		159-218 мм		67 103,32
		219-272 мм		91 308,59
		273-324 мм		189 460,00
		325-425 мм		207 992,82
		426-529 мм		220 895,40
		530 мм и выше		235 431,18
Подземная прокладка				
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		до 100 мм	руб.	23 294,89
	108-158 мм	26 810,84		
	159-218 мм	30 050,42		
	219-272 мм	34 308,71		
	273-324 мм	91 866,00		
	325-425 мм	110 535,53		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
		426-529 мм	130 988,66	
		530 мм и выше	155 908,15	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		до 100 мм	37 131,72
			108-158 мм	50 612,76
			159-218 мм	76 247,74
			219-272 мм	101 081,40
			273-324 мм	198 618,00
			325-425 мм	214 215,82
			426-529 мм	227 117,40
			530 мм и выше	238 382,18
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	31 362,72
			110-159 мм	38 796,76
			160-224 мм	43 327,74
			225-314 мм	109 921,40
			315-399 мм	69 196,74
			409 мм и выше	73 157,19
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	25 576,06
			110-159 мм	27 953,97
			160-224 мм	33 860,72
225-314 мм			73 063,25	
315-399 мм			69 257,57	
409 мм и выше			73 319,64	

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гнб}, С₇, С_{7.1}, С_{7.2}) установлены в текущих ценах.

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) установлены в ценах 2001 года.

<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<****> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<*****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).».

Приложение 10
к распоряжению Правительства Республики Башкортостан
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.07.2020 № 28

Приложение 1
к постановлению Правительства Республики Башкортостан
по тарифам и ценам Камчатского края
от 19.04.2018 № 91

**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ООО "Электрические сети Ивашки" на 2019-2021 годы
(в части электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки")**

№№	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Стадия реализации проекта	Проекты мощности/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования на текущем году	Ввод мощностей			Объем финансирования**		
										МВт/кВА/кВ/км/МВ/А	МВт/кВА/кВ/км/МВ/А	МВт/кВА/кВ/км/МВ/А	План 2020 года	План 2021 года	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО:						80,185	0,000					39,210	36,791	76,001
I	Техническое перевооружение и реконструкция						80,185	0,000					39,210	36,791	76,001
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						80,185	0,000					39,210	36,791	76,001
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-172м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭЛ_ДСН003	П	1,6	2019	2020	34,233	0,000		1,6 МВт		1,6 МВт	30,050		30,050
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-172м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭЛ_ДСН004	П	1,6	2020	2021	45,952	0,000			1,6 МВт	1,6 МВт	9,160	36,791	45,951
1.2.	Прочие объекты						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.1.1							0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.2.	Прочее новое строительство						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.2.1															
2.2.2															
	Списание:														
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														
2															

* С - строительство, П - проектирование
** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
*** - для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования Б.В. горизонт планирования может быть больше
**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ГЭС, ВЛ и КЛ

Приложение 11
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Калининского края
от 08.07.2020 № 28

« Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Калининского края
от 19.04.2018 № 91

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "Электрические сети Ивашки" на 2019-2021 годы
(в части периодов 2020-2021 гг)

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов										Сельва ГСМ					Целевой объем финансирования, млн. руб.**							
		Генерирующие объекты					Подстанции					Линии электропередачи					Всего	ПНР	СМР	оборудова-ние и материалы	прочие			
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	год ввода в эксплуатацию	количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	Марка кабеля	протяже-ность, км	Нормативный срок службы, лет	Емкость, м³						Иные объекты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	ВСЕГО:																			80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция																			80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1.1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																			80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1.1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-172м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	2020	7	1,6 МВт																34,233	0,000	4,960	27,888	1,386
1.1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-172м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	2021	7	1,6 МВт																45,952	0,000	4,960	40,992	0,000
1.2.	Прочие объекты																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1																				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1																				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.2																				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сравлено:																							
	Оплата процентов за привлеченные бюджетные ресурсы																							

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Приложение 12
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

« Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 19.04.2018 № 91

**Прогноз ввода/вывода объектов ООО "Электрические сети Ивашки" в 2019-2021 годы
(в части периодов 2020-2021 гг)**

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
		4	5	6	8	9	10
1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт		1,6МВт			0,8МВт	
2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт			1,6МВт			0,8МВт

».

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей
(в части периодов 2020-2021 гг)**

"Реконструкция и развитие электроснабжения ООО "Электрические сети Ивашки"

млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2020 года	План 2021 года	Итого
1	Собственные средства	39,210	36,791	76,002
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	26,195	22,732	48,927
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	26,195	22,732	48,927
	инвестиции	26,195	22,732	48,927
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	5,329	8,354	13,683
1.2.1.	амортизация, учтенная в тарифе	5,329	8,354	13,683
1.2.2.	амортизация нового оборудования			
1.2.3.	прочая амортизация			
1.2.4.	недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,000	5,706	5,706
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	средства от эмиссии акций			
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	7,686	0,000	7,686
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	39,210	36,791	76,002
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

».

Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2020 год

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети Ивачки".

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания 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, количественное обеспечение деятельности
			показатель замены линий электропередачи (10 (6) кВ), км	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на количественное обеспечение деятельности сетевой организации, млн руб.
7	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
0.3	Модернизация, техническое перевооружение, сети		нд	нд	39,210
1	Камчатский край	Г	нд	нд	39,210
1.3	Модернизация, техническое перевооружение, сети, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, сети, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	06_ДСН0003	нд	нд	30,050
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	06_ДСН0004	нд	нд	9,160

¹⁾ Указываются номер приложения в отношении утверждения инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу.

²⁾ Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу.

³⁾ Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, внесенные в инвестиционную программу сетевой организации.

⁴⁾ Поименование количественных показателей указывается в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, внесенных в инвестиционную программу, и обеспечиваются ее исполнителями, государственными субъектами электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

**Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2021 год**

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети Ивачки"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания 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, повышение безопасности деятельности
1	2	3	4 показатель замены линий электропередачи (10 (6) кВ), км	5 показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб	6 показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на повышение безопасности деятельности сетевой организации, млн руб
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
0.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего		нд	нд	36,791
1	Камчатский край	Г	нд	нд	36,791
1.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0003	нд	нд	нд
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0004	нд	нд	36,791

¹⁾ Указывается номер программы в рамках утверждения инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу

²⁾ Указывается наименование органа исполнительной власти и региональные решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, внесенных в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, внесенных в инвестиционную программу

³⁾ Форма указывается на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, внесенные в инвестиционную программу сетевой организации

⁴⁾ Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, внесенных в инвестиционную программу, и опубликованной ее материалами, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартом раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24

Приложение 15
к протоколу Присоединения Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

« Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 19.04.2018 № 91

План ввода основных средств

План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Инвестиционная программа «Общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети Ивачки"»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету													
			2020						2021							
			Утвержденный план			Итого			Утвержденный план			Итого				
			нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое		
			млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)	млн руб/ед (без НДС)		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7
0.3	Модернизация, технические перевооружение, всего:	Г	ед	28,528	1,6	ед	ед	ед	ед	ед	38,293	1,6	ед	ед	ед	ед
1	Камчатский край	Г	ед	28,528	1,6	ед	ед	ед	ед	ед	38,293	1,6	ед	ед	ед	ед
1.3	Модернизация, технические перевооружение, всего, в том числе:	Г	ед	28,528	1,6	ед	ед	ед	ед	ед	38,293	1,6	ед	ед	ед	ед
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по прочнодействию электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ед	28,528	1,6	ед	ед	ед	ед	ед	38,293	1,6	ед	ед	ед	ед
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДУ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСН0003	ед	28,528	1,6	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДУ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСН0004	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	ед	38,293	1,6	ед	ед	ед	ед

Приложение 16
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 08.07.2020 № 28

«Приложение 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 19.04.2018 № 91

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения
Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Электрические сети Ивашки"**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ											
			2020 год					2021 год						
			Квартал	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	Квартал	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
0.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
1	Камчатский край	Г	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
1.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГЭСИ0003	нд	1,6	нд	нд	нд	нд	нд	1,6	нд	нд	нд	нд
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГ-Г72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГЭСИ0004	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение 17
к проекту Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Кемеровского края
от 08.07.2020 № 28

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Кемеровского края
от 14.08.2017 № 34.5

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы МУП «ТЭСК» и план их финансирования на 2018-2020 годы
(в части периода 2020 года)

№№	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/прогнозируемая стоимость	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования ***	
									млн. руб./млн. кВт	млн. руб./млн. кВт	млн. руб./млн. кВт	млн. руб./млн. кВт
1	ВСЕГО			3,847			13,750	12,766	3,847	3,847	12,766	12,766
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция			3,847			13,750	12,766	3,847	3,847	12,766	12,766
1.1.1	Завершение и повышение энергетической эффективности			3,847			7,544	6,560	3,847	3,847	6,560	6,560
1.1.1.1	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Советская, 20	J-2020-КЭ-1	С	0,068	2020	2020	0,213	0,110	0,068	0,068	0,110	0,110
1.1.1.2	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Пр. Победы, 47А	J-2020-КЭ-2	С	0,300	2020	2020	0,627	0,494	0,300	0,300	0,494	0,494
1.1.1.3	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Завольская, 20	J-2020-КЭ-3	С	0,268	2020	2020	0,611	0,481	0,268	0,268	0,481	0,481
1.1.1.4	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Завольская, 17	J-2020-КЭ-4	С	0,164	2020	2020	0,438	0,322	0,164	0,164	0,322	0,322
1.1.1.5	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Завольская, 18	J-2020-КЭ-5	С	0,218	2020	2020	0,508	0,399	0,218	0,218	0,399	0,399
1.1.1.6	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ул. Завольская, 19	J-2020-КЭ-6	С	0,426	2020	2020	0,896	0,688	0,426	0,426	0,688	0,688
1.1.1.7	Реконструкция КЭ-0,4 кВт ПП "Электробур" - СНТ от центра № 31 до центра № 77	J-2020-ВВ-1	С	1,074	2020	2020	1,747	1,559	1,074	1,074	1,559	1,559
1.1.2	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВт 2-х КЛ от ПП-487А до ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Космонавтов 1, 2-х КЛ от ПП-487А до ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Рыбачья 4, 1-х КЛ от ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Рыбачья 1А, 1-х КЛ от ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВт МКД по ул. Рыбачья 1Б	К-2020-КЭ-7	П	1,329	2020	2020	2,505	2,505	1,329	1,329	2,505	2,505
1.2	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций несут, в том числе:			5,200			4,647	4,647	4,647	4,647	4,647	4,647
1.2.1	Завершение ВРУ-0,4 кВт ПП-487А с монтажом двух дополнительных электродвигательных насосов	К-2020-ТТ-1	П		2020	2020	0,459	0,459			0,459	0,459
1.2.2	Реконструкция ПП-487А (монтаж силового трансформатора Т1 1000,4 кВт индивидуальным способом)	К-2020-ТТ-2	П	0,4	2020	2020	0,711	0,711	0,4	0,4	0,711	0,711
1.2.3	Реконструкция ПП-71 (монтаж силового трансформатора Т2 600,4 кВт (индивидуальным способом))	К-2020-ТТ-3	П	0,4	2020	2020	0,359	0,359	0,4	0,4	0,359	0,359
1.2.4	Реконструкция ПП-534 (монтаж силового трансформатора Т1 1200,4 кВт (индивидуальным способом))	К-2020-ТТ-4	П	2,0	2020	2020	1,380	1,380	2,0	2,0	1,380	1,380
1.2.5	Реконструкция ПП-421П (монтаж силового трансформатора Т1, Т2 1000,4 кВт (индивидуальным способом))	К-2020-ТТ-5	П	2,0	2020	2020	1,380	1,380	2,0	2,0	1,380	1,380
1.2.6	Реконструкция ПП-257 (монтаж силового трансформатора Т1 600,4 кВт (индивидуальным способом))	К-2020-ТТ-6	П	0,4	2020	2020	0,359	0,359	0,4	0,4	0,359	0,359
1.3	Прочие инвестиционные проекты, ассеты, в том числе:						1,559	1,559			1,559	1,559
1.3.1	Автообъект ГАЗ 27527-171 1 шт	К-2020-А-1	Н		2020	2020	1,559	1,559			1,559	1,559

* С - строительство, П - проектирование
 ** - стоимость проектной документации и текущих затрат (с НДС)
 *** - для отдельных организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, стоимость планирования может быть больше
 **** - в проточном режиме строительства года

Приложение 1а
к проекту Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Колкатского края
от 08.07.2020 № 28

с Приложением 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Колкатского края
от 14.08.2017 № 343

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП "ТЭСК" на 2018-2020 годы
(в части периода 2020 года)

№№	Наименование объекта*	Идентификатор инвестиционного проекта	Технические характеристики объектов					Планируемый объем финансирования, млн. руб.															
			год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА	Всего	ИТР	СМР	оборудование и материалы	прочие												
												3	4	5	6	7	8	9	10	11			
0	Итого по инвестиционной программе, в том числе:																						
1	Камчатский край																						
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:																						
1.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Светская, 20	J-2020-КЛ-1	2020					0,213		0,103		0,110											
1.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	J-2020-КЛ-2	2020					0,627		0,132		0,494											
1.1.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Завольская, 20	J-2020-КЛ-3	2020					0,641		0,129		0,481											
1.1.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Завольская, 17	J-2020-КЛ-4	2020					0,438		0,115		0,322											
1.1.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Завольская, 18	J-2020-КЛ-5	2020					0,308		0,109		0,399											
1.1.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Завольская, 19	J-2020-КЛ-6	2020					0,896		0,208		0,688											
1.1.7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Вольабор" - СНТ от опоры № 51, до опоры № 77	J-2020-ВЛ-1	2020					1,747		0,187		1,539											
1.1.8	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ, 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Космонавтов 3, 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачка 4, 1-й КЛ от ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачка 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачка 1А, 1-й КЛ от ВРУ 0,4 кВ МКД по ул. Рыбачка 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачка 1Б	K-2020-КЛ-7	2020					2,505		0,383		2,122											
1.2	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:																						
1.2.1	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-487А с монтажом двух дополнительных ячеек (попарный способ)	K-2020-ТП-1	2020					0,439		0,160		0,299											
1.1.2	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора Т1 1000,4 кВт) (подразный способ)	K-2020-ТП-2	2020					0,711				0,711											
1.1.3	Реконструкция ТП-71 (замена силового трансформатора Т2 600,4 кВт) (холостое)	K-2020-ТП-3	2020					0,339				0,339											
1.1.4	Реконструкция ТП-531 (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 1000,4 кВт) (холостое)	K-2020-ТП-4	2020					1,380				1,380											
1.1.5	Реконструкция ТП-432П (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 1000,4 кВт) (холостое)	K-2020-ТП-5	2020					1,380				1,380											
1.1.6	Реконструкция ТП-257 (замена силового трансформатора Т1 600,4 кВт) (холостое)	K-2020-ТП-6	2020					0,359				0,359											
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:																						
1.3.1	Актомобиль ГАЗ УАЗ-373-373 1 шт.	K-2020-А-1	2020					1,539				1,539											

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
 ** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозный период (с НДС)

**Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы МУП "ТЭСК"
на 2018-2020 годы
(в части периода 2020 года)**

№ п/п	Наименование проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
			2020 год	Итого	План 2020 года	Итого
			МВА/км		МВА/км	
1	2	3	4	5	6	7
	ВСЕГО					
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	J-2020-КЛ-1	0,068	0,068	0,080	0,080
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	J-2020-КЛ-2	0,300	0,300	0,150	0,150
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	J-2020-КЛ-3	0,268	0,268	0,080	0,080
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	J-2020-КЛ-4	0,164	0,164	0,180	0,180
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	J-2020-КЛ-5	0,218	0,218	0,250	0,250
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	J-2020-КЛ-6	0,426	0,426	0,500	0,500
7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водолабор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77	J-2020-ВЛ-1	1,074	1,074	1,003	1,003
8	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ: 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Космонавтов 3; 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4; 1-й КЛ от ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 1А; 1-й КЛ от ВРУ 0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 1Б	K-2020-КЛ-7	1,329	1,329	1,000	1,000
9	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-487А с монтажом двух дополнительных ячеек (подрядный способ)	K-2020-ТП-1				
10	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора Т1 10/0,4 кВ) (подрядный способ)	K-2020-ТП-2	0,4	0,4	0,4	0,4
11	Реконструкция ТП-71 (замена силового трансформатора Т2 6/0,4 кВ) (хозспособ)	K-2020-ТП-3	0,4	0,4	0,4	0,4
12	Реконструкция ТП-531 (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	K-2020-ТП-4	2,0	2,0	0,5	0,5
13	Реконструкция ТП-432П (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	K-2020-ТП-5	2,0	2,0	0,8	0,8
14	Реконструкция ТП-257 (замена силового трансформатора Т1 6/0,4 кВ) (хозспособ)	K-2020-ТП-6	0,4	0,4	0,4	0,4

* Не вводятся сетевыми организациями

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов сметных средств уже не хватает, увеличивается первоначальной стоимости объектов сметных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов сметных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на пластиковые, воздушные линии и кабельные линии

**Источники финансирования инвестиционных программ МУП "ТЭСК"
на 2018-2020 годы (в части периода 2020 года)
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

с НДС

№, №	Источник финансирования	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	12,766	12,766
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,000	0,000
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,000	0,000
1.1.2.	прибыль со свободного сектора		
1.1.3.	от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей		
1.1.4.	Прочая прибыль		
1.2.	Амортизация	5,258	5,258
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	5,258	5,258
1.2.2.	Прочая амортизация		
1.2.3.	Недонпользованная амортизация прошлых лет		
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,000
1.4.	Прочие собственные средства	7,508	7,508
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии		
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	7,508	7,508
1.5.	Остаток собственных средств на начало года		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:		
2.1.	Кредиты		
2.2.	Облигационные займы		
2.3.	Займы организаций		
2.4.	Бюджетное финансирование		
2.5.	Средства внешних инвесторов		
2.6.	Использование дизинга		
2.7.	Прочие привлеченные средства		
	ВСЕГО источников финансирования	12,766	12,766
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

».

**Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2020 год
МУП "ТЭСК"**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания 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
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	3,847	нд	нд
1	Камчатский край	Г		нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	3,847	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	3,847	нд	нд
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	J-2020-КЛ-1	0,068	нд	нд
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	J-2020-КЛ-2	0,300	нд	нд
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	J-2020-КЛ-3	0,268	нд	нд
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	J-2020-КЛ-4	0,164	нд	нд
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	J-2020-КЛ-5	0,218	нд	нд
1.2.2.1.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	J-2020-КЛ-6	0,426	нд	нд
1.2.2.1.7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водолибор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77	J-2020-ВЛ-1	1,074	нд	нд
1.2.2.1.8	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ. 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Космонавтов 3, 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4, 1-й КЛ от ВРУ 0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 1А, 1-й КЛ от ВРУ 0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 1Б	К-2020-КЛ-7	1,329	нд	нд
1.2.2.1.9	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-487А с монтажом двух дополнительных ячеек (порядный способ)	К-2020-ТП-1	нд	нд	нд
1.2.2.1.10	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора Т1 10/0,4 кВ) (порядный способ)	К-2020-ТП-2	нд	нд	нд
1.2.2.1.11	Реконструкция ТП-71 (замена силового трансформатора Т2 6/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-3	нд	нд	нд
1.2.2.1.12	Реконструкция ТП-531 (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-4	нд	нд	нд
1.2.2.1.13	Реконструкция ТП-432П (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-5	нд	нд	нд
1.2.2.1.14	Реконструкция ТП-257 (замена силового трансформатора Т1 6/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-6	нд	нд	нд
1.2.2.1.15	Автомобиль ГАЗ 27527-373 1 шт.	К-2020-А-1	нд	нд	нд

**План ввода основных средств
План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
МУП "ТЭСК"**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету													
			2020 год							Итого за период реализации инвестиционной программы						
			Утвержденный план							Утвержденный план						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт*А		Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)		МВт*А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0
1	Камчатский край	Г	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	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0	н/д	11,623	5,2	н/д	3,847	н/д	2,0
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 29	Г-2020-КЛ-1	н/д	0,195	н/д	н/д	0,068	н/д	н/д	н/д	0,195	н/д	н/д	0,068	н/д	н/д
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	Г-2020-КЛ-2	н/д	0,544	н/д	н/д	0,300	н/д	н/д	н/д	0,544	н/д	н/д	0,300	н/д	н/д
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	Г-2020-КЛ-3	н/д	0,531	н/д	н/д	0,268	н/д	н/д	н/д	0,531	н/д	н/д	0,268	н/д	н/д
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	Г-2020-КЛ-4	н/д	0,384	н/д	н/д	0,164	н/д	н/д	н/д	0,384	н/д	н/д	0,164	н/д	н/д
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 1Х	Г-2020-КЛ-5	н/д	0,442	н/д	н/д	0,218	н/д	н/д	н/д	0,442	н/д	н/д	0,218	н/д	н/д
1.2.2.1.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	Г-2020-КЛ-6	н/д	0,781	н/д	н/д	0,426	н/д	н/д	н/д	0,781	н/д	н/д	0,426	н/д	н/д
1.2.2.1.7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Володар" - СНП от опоры № 51 до опоры № 77	Г-2020-ВЛ-1	н/д	1,487	н/д	н/д	1,074	н/д	н/д	н/д	1,487	н/д	н/д	1,074	н/д	н/д
1.2.2.1.8	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ. 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Космонавтов 3; 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4; 1-й КЛ от ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 1А; 1-й КЛ от ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбачья 1Б	К-2020-КЛ-7	н/д	2,088	н/д	н/д	1,329	н/д	н/д	н/д	2,088	н/д	н/д	1,329	н/д	н/д
1.2.2.1.9	Реконструкция ВУ-0,4 кВ ТП-487А с монтажом двух дополнительных ячеек (подрядный способ)	К-2020-ТП-1	н/д	0,382	н/д	н/д	н/д	н/д	2,0	н/д	2,088	н/д	н/д	н/д	н/д	2,0
1.2.2.1.10	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора ТП 10/0,4 кВ) (подрядный способ)	К-2020-ТП-2	н/д	0,593	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,382	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1.11	Реконструкция ТП-71 (замена силового трансформатора Т2 6/0,4 кВ) (хозяйственный)	К-2020-ТП-3	н/д	0,299	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,593	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1.12	Реконструкция ТП-531 (замена силового трансформатора Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозяйственный)	К-2020-ТП-4	н/д	1,150	2,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,150	2,0	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1.13	Реконструкция ТП-432П (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозяйственный)	К-2020-ТП-5	н/д	1,150	2,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,150	2,0	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1.14	Реконструкция ТП-257 (замена силового трансформатора Т1 6/0,4 кВ) (хозяйственный)	К-2020-ТП-6	н/д	0,299	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,299	0,4	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.2.1.15	Автомобиль ГАЗ 27527-373 1 шт.	К-2020-А-1	н/д	1,299	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,299	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для
проведения пусконаладочных работ**

МУП "ТЭСК"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ					
			2020 год					
			Утвержденный план					
			Квартал	МВч.А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	5,2	нд	3,847	нд	2,0
1	Камчатский край	Г	нд		нд		нд	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	5,2	нд	3,847	нд	2,0
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	нд	5,2	нд	3,847	нд	2,0
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	J-2020-КЛ-1	нд	нд	нд	0,068	нд	нд
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	J-2020-КЛ-2	нд	нд	нд	0,300	нд	нд
1.2.2.1.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	J-2020-КЛ-3	нд	нд	нд	0,268	нд	нд
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	J-2020-КЛ-4	нд	нд	нд	0,164	нд	нд
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	J-2020-КЛ-5	нд	нд	нд	0,218	нд	нд
1.2.2.1.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	J-2020-КЛ-6	нд	нд	нд	0,426	нд	нд
1.2.2.1.7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор"-СНТ от опоры № 51 до опоры № 77	J-2020-ВЛ-1	нд	нд	нд	1,074	нд	нд
1.2.2.1.8	Реконструкция кабельных линий 0,4 кВ: 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Космонавтов 3; 2-х КЛ от ТП-487А до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4; 1-й КЛ от ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 1А; 1-й КЛ от ВРУ 0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 4 до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Рыбацкая 1Б	К-2020-КЛ-7	нд	нд	нд	1,329	нд	нд
1.2.2.1.9	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-487А с монтажом двух дополнительных ячеек (подрядный способ)	К-2020-ТП-1	нд	нд	нд	нд	нд	2,0
1.2.2.1.10	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора Т1 10/0,4 кВ) (подрядный способ)	К-2020-ТП-2	нд	0,4	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.11	Реконструкция ТП-71 (замена силового трансформатора Т2 6/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-3	нд	0,4	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.12	Реконструкция ТП-531 (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-4	нд	2,0	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.13	Реконструкция ТП-432П (замена силовых трансформаторов Т1, Т2 10/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-5	нд	2,0	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.14	Реконструкция ТП-257 (замена силового трансформатора Т1 6/0,4 кВ) (хозспособ)	К-2020-ТП-6	нд	0,4	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.15	Автомобиль ГАЗ 27527-373 1 шт	К-2020-А-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Перечни инвестиционных проектов
Или финансируемых капиталом компаний по инвестиционным проектам
Муниципальное Унитарное предприятие "Петрозаводск-Каменское горнозольное унитарное предприятие "Сетевые Системы Компаний"

Наименование инвестиционного проекта (форма инвеститивной программы)	Срок начала реализации инвестиционного проекта	Сроки реализации инвестиционного проекта	Период с начала строительства до 31.12.2021 года		Период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года		Период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года		Период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года		Итого за период бюджетного финансирования					
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт						
												в том числе за счет средств областного бюджета	иных источников финансирования	в том числе за счет средств областного бюджета	иных источников финансирования	в том числе за счет средств областного бюджета
1.2.1.1.1	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.2	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.3	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.4	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.5	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.6	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.7	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.8	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.9	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.10	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.11	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.12	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.13	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.14	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.15	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.16	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.17	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.18	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.19	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.20	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.21	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.22	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.23	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.24	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.25	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.26	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.27	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.28	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.29	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.30	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.31	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.32	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.33	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.34	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.35	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.36	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.37	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.38	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.39	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.40	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.41	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.42	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.43	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.44	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.45	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.46	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.47	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.48	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.49	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32
1.2.1.1.50	2021	Г	5	9	11.11	11.14	11.11	11.14	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32	11.31	11.32

1) Выделены цветом (Получены по государственному контракту, заключенному с ООО «Петрозаводск-Каменское горнозольное унитарное предприятие» и ООО «Сетевые Системы Компаний»).
 2) Проект «Сетевые Системы Компаний» реализуется по государственному контракту, заключенному с ООО «Петрозаводск-Каменское горнозольное унитарное предприятие» и ООО «Сетевые Системы Компаний».
 3) Проект «Сетевые Системы Компаний» реализуется по государственному контракту, заключенному с ООО «Петрозаводск-Каменское горнозольное унитарное предприятие» и ООО «Сетевые Системы Компаний».
 4) Проект «Сетевые Системы Компаний» реализуется по государственному контракту, заключенному с ООО «Петрозаводск-Каменское горнозольное унитарное предприятие» и ООО «Сетевые Системы Компаний».

Церечи инвестиционных проектов
План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
Муниципальное Унитарное предприятие Петропавловско-Камчатского городского округа "ТеплоЭлектроСетевая Компания"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Удостоверенный инвестиционный проект	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	Состав освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Итого за период реализации инвестиционной программы (план)			
							2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
						План								
						проектно-капитальные работы	строительные работы	оборудование	прочие затраты	в прогнозных ценах в соответствующих лет	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9.1	9.2	9.3	9.4
0	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение, всего	Г	на	на	на	на	6,907	на	на	на	4,622	3,206	на	7,827
0.2	Капитальный строй	Г	на	на	на	на	6,907	на	на	на	4,622	3,206	на	7,827
1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на
1.1	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	0,920	на	на	на	на	на	на	на
1.2	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	0,920	на	на	на	на	на	на	на
1.2.1	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение трансформаторов и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	0,158	на	на	на	на	на	на	на
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторов и иных подстанций, всего, в том числе	Г	на	на	на	на	0,158	на	на	на	на	на	на	на
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-71 (реконструкция РУ-0.4 кВ, РУ-0.6 кВ, замена силового трансформатора Т1 (0.4 кВ))	L-2021-ТП-1	2021	на	на	на	0,158	на	на	на	на	на	на	на
1.2.1.1.2	Реконструкция ТП-4874 (замена силового трансформатора Т2 (0.4 кВ))	L-2021-ТП-2	2021	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	0,762	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	0,762	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водобор" - СНТ от опоры № 77 до опоры № 101	L-2021-ВЛ-1	2021	на	на	на	0,298	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.2	Реконструкция двух кабельных линий 0.4 кВ от ТП-533 ф.12 до МКЦ № 15 по ул. Бульвар Рыбачий Ставы	M-2022-КЛ-1	2022	на	на	на	0,112	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.3	Реконструкция кабельной линии 0.4 кВ от ТП-93, ф.13 до МКЦ № 1А по ул. Батарейная	M-2022-КЛ-2	2022	на	на	на	0,127	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.4	Реконструкция двух кабельных линий 0.4 кВ от ТП-533 ф.7, ф.19 до МКЦ № 3 по ул. Батарейная	M-2022-КЛ-3	2022	на	на	на	0,135	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.5	Реконструкция двух кабельных линий 0.4 кВ от ТП-533 ф.8, ф.17 до МКЦ № 5 по ул. Батарейная	M-2022-КЛ-4	2022	на	на	на	0,090	на	на	на	на	на	на	на
1.2.2.1.6	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водобор" - СНТ от опоры № 101 до опоры № 122	M-2022-ВЛ-1	2022	на	на	на	1,282	на	на	на	на	на	на	на

**Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2021 год**

Муниципальное Унитарное предприятие Петропавловск-Камчатского городского округа "ТеплоЭлектроСетевая Компания"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей				
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				
			показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	показатель замены линий электропередачи, км	показатель замены выключателей, шт	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	показатель оценки уменьшения доли потерь отпущенной электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,8	1,011	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,8	1,011	нд	нд	нд
1	Камчатский край	Г	0,8	1,011	нд	нд	нд
1.1	Технологические присоединения, всего, в том числе:	Г			нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	0,8	1,011	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,8	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,8	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-71 (реконструкция РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ, замена силового трансформатора Т1 6/0,4 кВ)	L-2021-ТП-1	0,4	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.2	Реконструкция ТП-487А (замена силового трансформатора Т2 10/0,4 кВ)	L-2021-ТП-2	0,4	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	1,011	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	1,011	нд	нд	нд
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор"-СНГ от опоры № 77 до опоры № 101	L-2021-ВЛ-1	нд	1,011	нд	нд	нд

**Перечни инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2022 год**

Муниципальное Унитарное предприятие Петропавловск-Камчатского городского округа "ТеплоЭлектроСетевая Компания"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики					
			показатель замены силовых трансформаторов, МВА	показатель замены линий электропередачи, км	показатель замены выключателей, шт	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %	
			План	План	План	План	План	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	на	2,063	на	на	на	на
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	на	2,063	на	на	на	на
1	Камчатский край	Г	на	2,063	на	на	на	на
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	на	на	на	на	на	на
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	на	2,063	на	на	на	на
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	на	2,063	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	на	2,063	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция двух кабельных линий 0,4 кВ от ТП-533 ф.12 до МКД № 15 по ул. Бульвар Рыбацкой Славы	М-2022-КЛ-1	на	0,106	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ТП-93, ф.13 до МКД № 1А по ул. Батарейная	М-2022-КЛ-2	на	0,396	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция двух кабельных линий 0,4 кВ от ТП-93 ф.7, ф.19 до МКД № 3 по ул. Батарейная	М-2022-КЛ-3	на	0,354	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция двух кабельных линий 0,4 кВ от ТП-93 ф.8, ф.17 до МКД № 5 по ул. Батарейная	М-2022-КЛ-4	на	0,178	на	на	на	на
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водогабор"-СНТ от опоры № 101 до опоры № 122	М-2022-ВЛ-1	на	1,029	на	на	на	на

**Перечень инвестиционных проектов
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2023 год**

Муниципальное Унитарное предприятие Петропавловск-Камчатского городского округа "ТеплоЭлектроСетевая Компания"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей				
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				
			показатель замены силовых трансформаторов, МВА	показатель замены линий электропередачи, км	показатель замены выключателей, шт.	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1	Камчатский край	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

Муниципальное Унитарное предприятие Петропавловск-Камчатского городского округа "ТеплоЭлектроСетевая Компания"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план		Утвержденный план
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:			млн рублей	5,546	3,847	0,000	9,393
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	5,546	3,847	0,000	9,393	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам	млн рублей	-	-	-	-	
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	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	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	
1.1.1.6	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	млн рублей	-	-	-	-	
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам,	млн рублей	-	-	-	-	
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей	-	-	-	-	
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	5,546	3,847	0,000	9,393	
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	5,546	3,847	0,000	9,393	
1.2.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-	-	
1.2.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-	-	-	-	
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	5,546	3,847	0,000	9,393	
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	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	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей	-	-	-	-	
1.2.3.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-	-	-	-	
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	-	-	-	
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	млн рублей	-	-	-	-	
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей	-	-	-	-	
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	Вексели	млн рублей	-	-	-	-	
2.4	Займы организаций	млн рублей	-	-	-	-	
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей	-	-	-	-	
2.6	Использование дивиденда	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:	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	млн рублей	-	-	-	-	
3.1.3	средств	млн рублей	-	-	-	-	
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с	-	-	-	-	-	
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	чужие средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	-	-	-	-	

Примечание:

* - данные по состоянию на 31.12.2020 года

** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

*** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

**** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года

***** - данные по состоянию на 31.12.2020 года