


УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.10.2021

№ 23/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тощая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
А.Ф.Абдурахманов <i>(право совещательного голоса)</i>	И.о. заместителя руководителя Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Томские электрические сети» - директор Ключев Иван Владимирович

АО «Томскэнергосбыт» - Булгаков Алексей Владимирович

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 8):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 6-226 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2019 - 2023 годы»
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2018 № 6-247 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2019-2022 годы»
3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020-2024 годы»
4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-348 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2020-2024 годы»
5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020-2024 годы»
6. Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2022 год
7. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018г. № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы на территории города Стрежевой»
8. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы на территории города Стрежевой»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 6-226 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2019 - 2023 годы»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Томские электрические сети» (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект корректировки был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей).

Доработанный проект корректировки рассмотрен и рекомендован к принятию на Межотраслевом совете потребителей (Протокол № 18 от 29.09.2021).

Департаментом рассмотрен проект корректировки. Итоговый проект корректировки с учетом устраненных замечаний направлен ООО «Томские электрические сети» в адрес Департамента сопроводительным письмом от 22.10.2021 № 637 (вх. № 53/2694 от 22.10.2020).

Изменения, внесенные Департаментом в инвестиционную программу, коснулись в части:

1) Корректировки размера источника инвестиционной программы на период ее реализации: общий размер скорректирован с 50,630 млн. руб. до 63,843 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 17,920 млн. руб. до 24,444 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – скорректирована с 15,900 млн. руб. до 30,716 млн. руб., прочие собственные средства – скорректированы с 16,810 млн. руб. до 8,683 млн. руб.

2) Корректировки инвестиционных мероприятий в части 2021-2024 годов – корректировка периода реализации и стоимости запланированных инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – I_TES001, I_TES002), исключение мероприятия (идентификационный номер – I_TES004), добавление новых инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – I_TES005, I_TES006, I_TES007, I_TES008, I_TES009, I_TES010).

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 6-226 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2018) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12 к приказу в следующей редакции:

- 1) приложение 1 изложить в редакции приложения 1 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 изложить в редакции приложения 2 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 5 изложить в редакции приложения 3 к настоящему протоколу;
- 4) приложение 6 изложить в редакции приложения 4 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 7 изложить в редакции приложения 5 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 8 изложить в редакции приложения 6 к настоящему протоколу;
- 7) приложение 10 изложить в редакции приложения 7 к настоящему протоколу;
- 8) приложение 11 изложить в редакции приложения 8 к настоящему протоколу;
- 9) приложение 12 изложить в редакции приложения 9 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2018 № 6-247 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2019-2022 годы»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Электросети» на 2019-2022 годы в части 2021 года (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект корректировки был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей).

Доработанный проект корректировки рассмотрен и рекомендован к принятию на Межотраслевом совете потребителей (Протокол № 18 от 29.09.2021).

Департаментом рассмотрен проект корректировки. Итоговый проект корректировки с учетом устраненных замечаний направлен ООО «Электросети» в адрес Департамента сопроводительным письмом от 21.10.2021г. № 856 (вх. № 53/2695 от 22.10.2021).

Изменения, внесенные Департаментом в инвестиционную программу, коснулись в части:

1) Корректировки размера источников инвестиционной программы на период ее реализации: общий размер скорректирован с 202,492 млн. руб. до 204,324 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 77,730 млн. руб. до 77,913 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – скорректирована с 124,762 млн. руб. до 126,411 млн. руб.

2) Корректировки инвестиционных мероприятий в части 2021 и 2020 годов –корректировка стоимости запланированных инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – I_06, I_07, I_11, I_19, I_20), исключение мероприятий (идентификационные номера –I_08, I_16), добавление новых инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – L_1, L_2, L_3, L_4, L_5, L_6).

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» на 2019-2022 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2018 № 6-247 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2019 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2018) следующие изменения:

1. приложения №№ 1, 2, 5, 6, 8, 9, 10 к приказу изложить в следующей редакции:
 - 1) приложение 1 изложить в редакции приложения 10 к настоящему протоколу;
 - 2) приложение 2 изложить в редакции приложения 11 к настоящему протоколу;
 - 3) приложение 5 изложить в редакции приложения 12 к настоящему протоколу;
 - 4) приложение 6 изложить в редакции приложения 13 к настоящему протоколу;
 - 5) приложение 8 изложить в редакции приложения 14 к настоящему протоколу;
 - 6) приложение 9 изложить в редакции приложения 15 к настоящему протоколу;
 - 7) приложение 10 изложить в редакции приложения 16 к настоящему протоколу.
2. дополнить приложением № 5.1 согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020-2024 годы»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект корректировки был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Межотраслевой совет потребителей рекомендовал Департаменту принять проект ИПР к рассмотрению (Протокол от 31.05.2021 № 17).

Итоговый проект корректировки направлен АО «Оборонэнерго» 22.10.2021г. сопроводительным письмом № ЗБК/100/4603 (вх. № 53/2696 от 22.10.2021г.).

Изменения, внесенные Департаментом в инвестиционную программу, коснулись в части:

1) Корректировки размера источников п инвестиционной программы на период ее реализации: общий размер скорректирован с 7,630 млн. руб. до 6,871 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 7,630 млн. руб. до 5,905 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – предлагается к утверждению в размере 0,966 млн. руб. (раньше не утверждалась);

2) Корректировки инвестиционных мероприятий

– перенос сроков реализации по инвестиционным проектам J_СИБ/70/01/04, J_СИБ/70/01/06, J_СИБ/70/01/07, J_СИБ/70/01/08, J_СИБ/70/02/06, J_СИБ/70/02/07;

– корректировка стоимости запланированных инвестиционных мероприятий J_СИБ/70/01/03, J_СИБ/70/01/06, J_СИБ/70/01/04, J_СИБ/70/01/08, J_СИБ/70/02/04, J_СИБ/70/02/05, J_СИБ/70/02/06, J_СИБ/70/02/07;

– исключение мероприятия K_СИБ/70/01/01, добавление новых инвестиционных мероприятий J_СИБ/70/03/02 и J_СИБ/70/03/05.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12 к приказу в следующей редакции:

- 1) приложение 1 изложить в редакции приложения 18 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 изложить в редакции приложения 19 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 4 изложить в редакции приложения 20 к настоящему протоколу;
- 4) приложение 5 изложить в редакции приложения 21 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 6 изложить в редакции приложения 22 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 7 изложить в редакции приложения 23 к настоящему протоколу;
- 7) приложение 8 изложить в редакции приложения 24 к настоящему протоколу;
- 8) приложение 10 изложить в редакции приложения 25 к настоящему протоколу;
- 9) приложение 11 изложить в редакции приложения 26 к настоящему протоколу;
- 10) приложение 12 изложить в редакции приложения 27 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина 3А

Е.В.Захарова 3А

К.П.Тоцкая 3А

С.В.Травкова 3А

С.К.Плотников 3А

Г.К.Кулешов 3А

М.Г.Нечай В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-348 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2020-2024 годы»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «ИнвестГрадСтрой» (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект корректировки был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей).

Доработанный проект корректировки рассмотрен и рекомендован к принятию на Межотраслевом совете потребителей (Протокол № 18 от 29.09.2021).

Департаментом рассмотрен проект корректировки, Департаментом в адрес ООО «ИнвестГрадСтрой» направлены замечания. Итоговый проект корректировки направлен ООО «ИнвестГрадСтрой» в адрес Департамента сопроводительным письмом № И-226 от 22.10.2021 (вх. № 53/2700 от 25.10.2021). Замечания Департамента устранены организацией не в полном объеме.

В соответствии с пунктом 59 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977, Департаментом 26.10.2021г. проведено согласительное совещание с участием представителей ООО «ИнвестГрадСтрой».

По итогам проведенного совещания в Протоколе были отражены замечания в части источников финансирования и по инвестиционным мероприятиям:

1. J_0000000001 «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ;
2. L-0000000002 «Замена силового трансформатора ТП-5»;
3. L-0000000003 «Замена силового трансформатора ТП-6»;
4. L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)» и L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)»,

ООО «ИнвестГрадСтрой» направило 28.10.2021г. доработанный итоговый проект корректировки с учетом замечаний, отраженных в Протоколе согласительного совещания. В доработанном итоговом проекте корректировки ООО «ИнвестГрадСтрой» устранило замечания, за исключением инвестиционных мероприятий L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)» и L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)».

Департаментом принято решение об исключении из проекта корректировки инвестиционных мероприятий L_0000000005 «Проектирование ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)» и L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)» по следующим основаниям:

1. Отсутствует основание включения в тариф на передачу электрической энергии в рамках действующего законодательства в сфере тарифного регулирования.

Мероприятие L_0000000006 «Строительство ПС 35 кВ ГПЗ-5 (новая)» предполагает строительство нового ГПЗ-5 на новом земельном участке, а не реконструкцию существующего объекта в соответствие с особым мнением главного государственного инспектора Сибирского управления Ростехнадзора к акту от 27.05.2021 технического освидетельствования оборудования ПС 35 кВ «ГПЗ-5», в котором указано о необходимости реконструкции ПС 35 кВ «ГПЗ-5».

2. Недостаточность тарифных источников на выполнение указанных мероприятий.

Заявленная стоимость мероприятий L_0000000005 и L_0000000006 суммарно на 2022-2024 гг. составляет 193,9 млн. руб. (без НДС).

Таким образом, изменения, внесенные Департаментом в инвестиционную программу, коснулись в части:

1) Корректировки размера источника инвестиционной программы на период ее реализации на 2020-2024 гг.: общий размер амортизации скорректирован с 10,450 млн. руб. до 12,052 млн. руб. (без учета НДС).

2) Корректировки инвестиционных мероприятий в части 2021-2024 годов –корректировка стоимости запланированных инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – J_1, J_2, J_3), добавление новых инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – L_1, L_2, L_3, L_4).

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2020-2024 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-348 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12 к приказу в следующей редакции:

- 1) приложение 1 изложить в редакции приложения 28 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 изложить в редакции приложения 29 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 4 изложить в редакции приложения 30 к настоящему протоколу;
- 4) приложение 5 изложить в редакции приложения 31 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 6 изложить в редакции приложения 32 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 7 изложить в редакции приложения 33 к настоящему протоколу;
- 7) приложение 8 изложить в редакции приложения 34 к настоящему протоколу;
- 8) приложение 10 изложить в редакции приложения 35 к настоящему протоколу;
- 9) приложение 11 изложить в редакции приложения 36 к настоящему протоколу;
- 10) приложение 12 изложить в редакции приложения 37 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020-2024 годы»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») на 2020-2024 годы (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект корректировки был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Межотраслевой совет потребителей рекомендовал Департаменту принять проект ИПР к рассмотрению (Протокол от 31.05.2021 № 17).

Департаментом рассмотрен проект корректировки. Итоговый проект корректировки с учетом устраненных замечаний Департамента направлен ОАО «РЖД» сопроводительным письмом от 20.10.2021г. № 7848/СибНТЭ (вх. № 53/2659 от 20.10.2021).

Изменения, внесенные Департаментом в инвестиционную программу, коснулись в части:

1) Корректировки размера источников инвестиционной программы на период ее реализации: общий размер скорректирован с 14,905 млн. руб. до 23,377 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 8,200 млн. руб. до 8,446 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – скорректирована с 1,897 млн. руб. до 2,612 млн. руб., прочие собственные средства – скорректированы с 4,808 млн. руб. до 12,319 млн. руб.

2) Корректировки инвестиционных мероприятий в части 2021-2024 годов –корректировка периодов реализации и стоимости запланированных инвестиционных мероприятий (идентификационные номера – J_ЗСИБНТЭ-ТО1, J_ЗСИБНТЭ-ТО2, J_ЗСИБНТЭ-ТО3, J_ЗСИБНТЭ-ТО4,

Исключены инвестиционные мероприятия (идентификационные номера – J_ЗСИБНТЭ-ТО5, J_ЗСИБНТЭ-ТО6), добавление нового инвестиционного мероприятия (идентификационный номер – L_ЗСИБНТЭ-ТО7).

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019), изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12 к приказу в следующей редакции:

- 1) приложение 1 изложить в редакции приложения 38 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 изложить в редакции приложения 39 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 4 изложить в редакции приложения 40 к настоящему протоколу;
- 4) приложение 5 изложить в редакции приложения 41 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 6 изложить в редакции приложения 42 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 7 изложить в редакции приложения 43 к настоящему протоколу;
- 7) приложение 8 изложить в редакции приложения 44 к настоящему протоколу;
- 8) приложение 10 изложить в редакции приложения 45 к настоящему протоколу;

- 9) приложение 11 изложить в редакции приложения 46 к настоящему протоколу;
10) приложение 12 изложить в редакции приложения 47 к настоящему протоколу

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2022 год

Е.В.Захарова:

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (далее – Организация) направило в Департамент проект инвестиционной программы на 2022-2025 годы в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 (далее – Правила). Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

Доработанный проект инвестиционной программы рассмотрен и рекомендован Межотраслевым советом потребителей к принятию с учетом оценки ценовых (тарифных) последствий и на период реализации, которым является 2022 год (Протокол № 18 от 29.09.2021).

Департаментом проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы. В соответствии с п.п. в) п.11 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС от 21.11.2017 г. № 1554/17 (далее – Методические указания), при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются неподконтрольные расходы, включающие, в том числе, амортизацию основных средств и капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами, инвестиционной программой. В соответствии с Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются на расчетный период регулирования, которым является один год.

С учетом проведенной оценки ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы и требований Методических указаний, Департаментом в адрес Организации направлены замечания. Организация направила в Департамент доработанный итоговый проект инвестиционной программы с устраненными замечаниями сопроводительным письмом № ТЭС/01/292 от 22.10.2021г. (вх. № 53/2693 от 22.10.2021).

Проект инвестиционной программы содержит, в том числе, мероприятия по установке приборов учета и внедрению автоматизированной системы учета энергоресурсов с дистанционной передачей данных по жилым домам г. Томска и Томской области. Данные мероприятия организацией включены в инвестиционную программу в рамках исполнения требований Ф3 РФ от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Размер источников финансирования на период реализации проекта инвестиционной программы 2022 год принимается в размере 71,687 млн. руб., в том числе – прибыль, направляемую на инвестиции в размере 49,999 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 21,688 млн. руб. Период реализации, на который предлагается утвердить проект инвестиционной программы, соответствует периоду регулирования для установления сбытовой надбавки – 2022 год.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2022 год в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2022 год согласно приложениям №№ 48-54 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018г. № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы на территории города Стрежевой»

Е.В.Захарова:

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019-2021 годы, направленный в адрес Департамента, соответствует требованиям, установленным Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 (далее – Правила в сфере теплоснабжения).

Проект скорректированной инвестиционной программы направлен Департаментом на рассмотрение в Администрацию городского округа Стрежевой. По результатам рассмотрения проект скорректированной инвестиционной программы Администрацией городского округа Стрежевой согласован (письмо от 08.10.2021г. № 01-18-3875).

Общий объем финансирования в проекте скорректированной инвестиционной программы в части 2021 года не изменен и сохранен на уровне, утвержденном на 2021 год в размере 30 249,46 тыс. руб. Изменения произошли в части перераспределения источников финансирования проекта скорректированной инвестиционной программы:

- размер прибыли скорректирован с 29 479,40 тыс. руб. до 29 276,65 тыс. руб.;
- размер амортизационных отчислений скорректирован с 770,06 тыс. руб. до 972,81 тыс. руб.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019-2021 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы на территории города Стрежевой» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2018) изменение, изложив приложение №5 к приказу в редакции согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 8 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 годы на территории города Стрежевой»

Е.В.Захарова:

Проект инвестиционной программы ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2022-2026 годы (далее – проект инвестиционной программы), направленный в адрес Департамента, соответствует требованиям, установленным Правилами в сфере теплоснабжения.

Проект инвестиционной программы направлен Департаментом на рассмотрение в Администрацию городского округа Стрежевой. По результатам рассмотрения проект инвестиционной программы Администрацией городского округа Стрежевой согласован (письмо от 08.10.2021г. № 01-18-3876).

Общий объем финансирования проекта инвестиционной программы на период реализации составил 118 785,05 тыс. руб.:

№ п/п	Источник финансирования	Ед. изм.	Период					Итого
			2022	2023	2024	2025	2026	
1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 049,36	1 049,36	1 049,36	1 049,36	1 049,36	5 246,80
2	Прибыль, направляемая на инвестиции	тыс. руб.	21 126,15	21 595,13	18 251,70	25 276,93	27 288,34	113 538,25
3	Итого	тыс. руб.	22 175,51	22 644,49	19 301,06	26 326,29	28 337,70	118 785,05

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2022-2026 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы на территории города Стрежевой согласно приложениям 56-60 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
Е.В.Захарова ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
М.Г.Нечай В голосовании не принимала участия

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



О.В.Черная

Перечень инвестиционных проектов
 Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер проекта	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)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Итого (план)
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен на 01.01.2019	в прогнозных ценах соответствующих лет	год 2019	год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	нд	63,843	63,843	0,000	21,796	40,045	2,002	нд	63,843	8,853	9,656	10,466	18,067	16,801	63,843
0	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	нд	21,796	21,796	0,000	21,796	0,000	0,000	нд	21,796	0,000	0,000	0,000	13,547	8,449	21,796
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	нд	21,796	21,796	0,000	21,796	0,000	0,000	нд	21,796	0,000	0,000	0,000	4,720	8,552	42,048
0.6	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	нд	21,796	21,796	0,000	21,796	0,000	0,000	нд	21,796	0,000	0,000	0,000	8,853	9,656	10,466
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	21,796	21,796	0,000	21,796	0,000	0,000	нд	21,796	0,000	0,000	0,000	15,547	8,449	21,796
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	16,544	16,544	0,000	16,544	0,000	0,000	нд	16,544	0,000	0,000	0,000	8,096	8,449	16,544
1.2.2.1	Модернизация линий электропередачи	нд	нд	нд	16,544	16,544	0,000	16,544	0,000	0,000	нд	16,544	0,000	0,000	0,000	8,449	8,449	16,544
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	нд	5,251	5,251	0,000	5,251	0,000	0,000	нд	5,251	0,000	0,000	0,000	5,251	0,000	5,251
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класса напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	4,079	4,079	0,000	4,079	0,000	0,000	нд	4,079	0,000	0,000	0,000	4,079	0,000	4,079
1.2.3.1.1	Внедрение АСКУЭ	нд	нд	нд	4,079	4,079	0,000	4,079	0,000	0,000	нд	4,079	0,000	0,000	0,000	4,079	0,000	4,079
1.2.3.2	"Выключение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класса напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	1,173	1,173	0,000	1,173	0,000	0,000	нд	1,173	0,000	0,000	0,000	1,173	0,000	1,173
1.2.3.2.1	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	нд	1,173	1,173	0,000	1,173	0,000	0,000	нд	1,173	0,000	0,000	0,000	1,173	0,000	1,173
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	нд	42,048	42,048	0,000	42,048	0,000	2,002	нд	42,048	8,853	9,656	10,466	4,720	8,552	42,048
1.6.1	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	нд	нд	нд	8,853	8,853	0,000	8,853	0,000	0,000	нд	8,853	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,853
1.6.2	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	нд	нд	нд	11,639	11,639	0,000	11,639	0,000	0,000	нд	11,639	0,000	1,173	10,466	0,000	0,000	11,640
1.6.3	ЛС 35/10 кВ "Равнинный"	нд	нд	нд	8,352	8,352	0,000	8,352	0,000	0,000	нд	8,352	0,000	0,000	0,000	0,000	8,352	
1.6.4	Внешнее электроснабжение мкр. Центральны	нд	нд	нд	8,483	8,483	0,000	8,483	0,000	0,000	нд	8,483	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,483
1.6.5	Приобретение дизельного генератора	нд	нд	нд	1,641	1,641	0,000	1,641	0,000	0,000	нд	1,641	0,000	0,000	0,000	1,641	0,000	1,641
1.6.6	Приобретение мобильного парогенератора	нд	нд	нд	1,078	1,078	0,000	1,078	0,000	0,000	нд	1,078	0,000	0,000	0,000	1,078	0,000	1,078
1.6.7	Приобретение двух автомобилей УАЗ	нд	нд	нд	2,002	2,002	0,000	2,002	0,000	0,000	нд	2,002	0,000	0,000	0,000	2,002	0,000	2,002

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

ООО "ТОМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

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								10.1	10.2				
			4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2			8.1	8.2	9.1	9.2
			заемщики (обновление) электрической сети/повышение эффективности (мероприятия направлены на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг				выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков				Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики					
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	ИД	4,1	4,2	5,1	5,2	6,1	6,2	7,1	7,2	8,1	8,2	9,1	9,2	10,1	10,2
0	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	ИД	0,00	0,00	7,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	6,3016	ИД	ИД
0.2	Прочие инвестиционные проекты, всего	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	5,6648	0,0000	ИД	ИД
0.6	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	ИД	0,00	0,00	7,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	6,3016	ИД	ИД
1.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	ИД	0,00	0,00	7,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	ИД	0,00	0,00	7,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.2.2.1	Модернизация линий электропередачи	ИД	0,00	0,00	7,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (бюджет), всего, в том числе:	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	6,3016	ИД	ИД
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	4,8942	ИД	ИД
1.2.3.1.1	Внедрение АСКУЭ	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	4,8942	ИД	ИД
1.2.3.2	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	1,4074	ИД	ИД
1.2.3.2.1	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	1,4074	ИД	ИД
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	1,4074	ИД	ИД
1.6.1	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Свердловый	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.6.2	Внешнее электроснабжение магистралей 1, 2, 3, 4, 5, 6 мкр. Свердловый	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.6.3	ПС 35/10 кВ "Равнинная"	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.6.4	Внешнее электроснабжение мкр. Центральный	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	0,0000	0,0000	ИД	ИД
1.6.5	Приобретение дизельного генератора	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	1,9700	0,0000	ИД	ИД
1.6.6	Приобретение мобильного генератора	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	1,2930	0,0000	ИД	ИД
1.6.7	Приобретение двух автомобилей УАЗ	ИД	0,00	0,00	0,00	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	2,4018	0,0000	ИД	ИД

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на год 2023

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей														
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, МВхА	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, км	Показатель замены линий электропередач, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели				
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2	
0	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		12,60		7,00												
0.2	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,00		0,00												
0.6	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:		12,60		7,00												
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:		0,00		7,00												
1.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:		0,00		7,00												
1.2.2.1	Модернизация линий электропередач	1_TES008	0,00		7,00												
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:		0,00		0,00												
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"		0,00		0,00												
1.2.3.1.1	Вводные АСКУЭ	1_TES009	0,00		0,00												
1.2.3.2	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"		0,00		0,00												
1.2.3.2.1	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	1_TES010	0,00		0,00												
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		12,60		0,00												
1.6.1	Внесение электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	1_TES001	0,00		0,00												
1.6.2	Внесение электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	1_TES002	0,00		0,00												
1.6.3	ПС 35/10 кВ "Трансформаторная"	1_TES003	12,60		0,00												
1.6.4	Внесение электроснабжение мкр. Центральный	1_TES004	0,00		0,00												
1.6.5	Приобретение дизельного генератора	1_TES005	0,00		0,00												
1.6.6	Приобретение мобильного парогенератора	1_TES006	0,00		0,00												
1.6.7	Приобретение двух автомобилей УАЗ	1_TES007	0,00		0,00												

ПРИЛОЖЕНИЕ №6

Приложение №6
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2021 № 6-158

Приложение №8
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)
Раздел 1 План применения основных средств и неаггредированных активов к бюджетному учету
ООО "ТОМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
по мере накопления средств электроснабжения

Применение основных средств и неаггредированных активов к бюджетному учету

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер проекта	Первоначальная стоимость приобретенных к учету основных средств и нематериальных активов (без НДС)	Год 2019						Год 2020						Год 2021						Год 2022						Год 2023						Итого													
				Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						План													
				неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства	неаггредированные активы	основные средства																
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			51.1	51.2	51.3	51.4	51.5	51.6	51.7	52.1	52.2	52.3	52.4	52.5	52.6	52.7	53.1	53.2	53.3	53.4	53.5	53.6	53.7	54.1	54.2	54.3	54.4	54.5	54.6	54.7	55.1	55.2	55.3	55.4	55.5	55.6	55.7	61.1	61.2	61.3	61.4	61.5	61.6	61.7		
0	Проектная группа, выполняющая техническое проектирование, монтаж, в том числе:		65,830		8,853	3,26		3,60				9,656	3,60		0,00				10,466	2,50		4,50				18,067	0,00		7,00				16,801	12,60		7,00				63,843	21,36		22,10				
0.2	Проектная группа, выполняющая техническое проектирование, монтаж, в том числе:		21,7956		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				13,547	0,00		7,00				8,449	0,00		7,00				21,796	0,00		14,00				
0.4	Проектная группа, выполняющая техническое проектирование, монтаж, в том числе:		42,0474		8,853	3,26		3,60				9,656	3,60		0,00				10,466	2,50		4,50				4,720	0,00		0,00				8,353	12,60		0,00				42,047	21,36		8,10				
1.2	Проектная группа, выполняющая техническое проектирование, монтаж, в том числе:		21,7956		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				13,547	0,00		7,00				8,449	0,00		7,00				21,796	0,00		14,00				
1.2.2	Монтажные работы по монтажу оборудования, в том числе:		16,5445		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				8,096	0,00		7,00				8,449	0,00		7,00				16,544	0,00		14,00				
1.2.2.1	Монтажные работы по монтажу оборудования, в том числе:		16,5445		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				8,096	0,00		7,00				8,449	0,00		7,00				16,544	0,00		14,00				
1.2.3	Работы по монтажу оборудования, в том числе:		5,2413		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				5,251	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				5,251	0,00		0,00				
1.2.3.1	"Установка оборудования, монтаж оборудования 022 (04) В, монтаж в том числе"		4,0785		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				4,079	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				4,079	0,00		0,00				
1.2.3.1.1	Вводные АЭСУ		4,0785		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				4,079	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				4,079	0,00		0,00				
1.2.3.1.2	"Рабочие группы учета и отчетов обр.м. и прочие работы, связанные с обр.м. (04) В, монтаж в том числе"		1,1728		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,173	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,173	0,00		0,00				
1.2.3.1.3	Монтаж оборудования для АЭСУ		1,1728		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,173	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,173	0,00		0,00				
1.6	Прочие работы по монтажу оборудования, в том числе:		42,0474		8,853	3,26		3,60				9,656	3,60		0,00				10,466	2,50		4,50				4,720	0,00		0,00				8,353	12,60		0,00				42,047	21,36		8,10				
1.6.1	Монтажные работы по монтажу оборудования, в том числе:		8,8530		8,853	3,26		3,60				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				8,853	3,26		3,60				
1.6.2	Вводные АЭСУ		11,6389		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				10,466	2,50		4,50					0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				11,639	2,50		4,50			
1.6.3	Проектная группа "Трансформаторная подстанция"		8,3529		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				8,353	12,60		0,00				
1.6.4	Вводные АЭСУ		8,4830		0,000	0,00		0,00				8,483	3,00		0,00				0,000	0,00		0,00					0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				8,483	3,00		0,00			
1.6.5	Проектная группа "Линия электропередачи"		1,6407		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00					1,641	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,641	0,00		0,00			
1.6.6	Проектная группа "Линия электропередачи"		1,0775		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00					1,078	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				1,078	0,00		0,00			
1.6.7	Проектная группа "Линия электропередачи"		2,0015		0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00					2,002	0,00		0,00				0,000	0,00		0,00				2,002	0,00		0,00			

Приложение №9
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2021 № 6-158

"Приложение №12
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы³⁾

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область

наименование субъекта Российской Федерации

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатель	Год					Итого План
		2019	2020	2021	2022	2023	
		Утвержденный план 3.1	Утвержденный план 3.2	Утвержденный план 3.3	Утвержденный план 3.4	Утвержденный план 3.5	
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:							
I	Собственные средства всего, в том числе:	8,853	9,656	10,466	18,067	16,801	63,843
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	3,584	3,584	3,584	7,479	6,213	24,444
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	3,584	3,584	3,584	7,479	6,213	24,444
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	3,584	3,584	3,584	7,479	6,213	24,444
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.4	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	3,180	3,180	3,180	10,588	10,588	30,716
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	3,180	3,180	3,180	10,588	10,588	30,716
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	3,180	3,180	3,180	10,588	10,588	30,716
1.2.2	прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	2,089	2,892	3,702	0,000	0,000	8,683
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	2,089	2,892	3,702	0,000	0,000	8,683
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
ООО "Электросети", г. Северск

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (краткое наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	План	План	Оценка лонной стоимости в прогнозных ценах (млн рублей) (без НДС)											Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)											План (утвержденный план)	
						Всего, в т.ч.:	проектно-испытательные работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления							
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.1.1	14.1.2	14.2	14.2.1	14.2.2	14.3	14.3.1	14.3.2	14.4	14.4.1	14.4.2	15	15.1	15.2			
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	76,657	204,324	4,735	69,602	91,598	38,287	Итого	204,324	49,004	16,707	32,297	50,482	19,569	30,913	50,483	19,707	30,776	54,555	21,930	32,425	204,324	77,913	126,411			
0.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	26,487	36,220	0,000	35,119	1,093	0,008	Итого	36,220	2,756	0,940	1,816	12,479	4,837	7,642	20,985	8,191	12,794	0,000	0,000	0,000	36,220	13,968	22,252			
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	Итого	Итого	Итого	32,960	92,240	4,735	30,784	49,554	7,167	Итого	92,240	2,850	0,972	1,878	29,014	11,247	17,767	22,181	8,659	13,522	38,195	15,410	22,786	92,240	36,288	55,952			
0.3	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	Итого	Итого	Итого	17,210	21,537	0,000	3,699	17,780	0,058	Итого	21,537	5,007	1,707	3,300	0,370	0,145	0,227	2,789	1,089	1,700	13,371	5,395	7,976	21,537	8,334	13,203			
0.4	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	Итого	Итого	Итого	0,000	54,328	0,000	0,000	23,169	31,055	Итого	54,328	38,301	13,089	25,303	8,619	3,341	5,278	4,528	1,768	2,760	2,789	1,125	1,664	54,328	19,323	35,005			
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	26,487	36,220	0,000	35,119	1,093	0,008	Итого	36,220	2,756	0,940	1,816	12,479	4,837	7,642	20,985	8,191	12,794	0,000	0,000	0,000	36,220	13,968	22,252			
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	Итого	Итого	Итого	26,487	36,220	0,000	35,464	0,000	0,000	Итого	36,220	2,756	0,940	1,816	12,479	4,837	7,642	20,985	8,191	12,794	0,000	0,000	0,000	36,220	13,968	22,252			
1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Науковка" - ТП-1002	К_12	2020	2021	Итого	0,000	33,464	0,000	33,464	0,000	0,000	Итого	33,464	0,000	0,000	0,000	12,479	4,837	7,642	20,985	8,191	12,794	0,000	0,000	0,000	33,464	13,028	20,436			
1.1.1.1.1	Строительство трансформаторных подстанций с линиями электропередачи:	Г	Итого	Итого	Итого	26,487	2,756	0,000	1,655	1,093	0,008	Итого	2,756	2,756	0,940	1,816	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,756	0,940	1,816			
1.1.1.1.1.1	КЛ-10кВ ТП-ОН-16-6 - КТПН, п. Орлова	Г	Итого	Итого	Итого	1,255	1,381	0,000	0,505	0,869	0,008	Итого	1,381	1,381	0,471	0,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,381	0,471	0,910			
1.1.1.1.1.2	ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ №3 оп.137/14 - КТПН, д. Чернышское	Г	Итого	Итого	Итого	1,249	1,375	0,000	1,151	0,224	0,000	Итого	1,375	1,375	0,469	0,906	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,375	0,469	0,906			
1.1.1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ ТП и ВЛ в западной части города	Г	Итого	Итого	Итого	23,983	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.1.1.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления технологической присоединения, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Итого	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	32,960	92,240	4,735	30,783	49,553	7,167	Итого	92,240	2,850	0,972	1,878	29,014	11,247	17,767	22,181	8,659	13,522	38,195	15,410	22,786	92,240	36,288	55,952			
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	17,518	48,271	0,000	4,895	37,679	5,697	Итого	48,271	1,994	0,680	1,314	27,874	10,805	17,069	10,769	4,204	6,565	7,634	3,080	4,534	48,271	18,769	29,502			
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	0,000	36,740	0,000	3,837	27,292	5,611	Итого	36,740	0,000	0,000	0,000	27,874	10,805	17,069	2,114	0,825	1,289	6,752	2,724	4,028	36,740	14,355	22,385			
1.2.1.1.1	ТП и ВЛ в западной части города	К_13	2020	2020	Итого	0,000	34,626	0,000	1,733	27,292	5,611	Итого	34,626	0,000	0,000	0,000	27,874	10,805	17,069	0,000	0,000	0,000	6,752	2,724	4,028	34,626	13,529	21,097			
1.2.1.1.2	ППТ-701 (строительная часть ЖУН-10-8В)	Г	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	17,518	11,531	0,000	1,058	10,387	0,886	Итого	11,531	1,994	0,680	1,314	0,000	0,000	0,000	8,655	3,379	5,276	0,882	0,356	0,526	11,531	4,414	7,117			
1.2.2	Заканчиваются выключатели на воздушные РЗА, АСУ:	Г	Итого	Итого	Итого	14,866	11,531	0,000	1,058	10,387	0,886	Итого	11,531	1,994	0,680	1,314	0,000	0,000	0,000	8,655	3,379	5,276	0,882	0,356	0,526	11,531	4,414	7,117			
1.2.2.1	ППТ-701	Г	Итого	Итого	Итого	8,722	0,498	0,000	0,353	0,145	0,000	Итого	0,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,498	0,201	0,297	0,498	0,201	0,297			
1.2.2.1.2	РП-3	Г	Итого	Итого	Итого	6,144	9,039	0,000	0,353	8,686	0,000	Итого	9,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,655	3,379	5,276	0,384	0,155	0,229	9,039	3,534	5,505			
1.2.2.2	Замена трансформаторов в ТП на энергооборудование	Г	Итого	Итого	Итого	2,652	1,994	0,000	0,353	1,536	0,086	Итого	1,994	1,994	0,680	1,314	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,994	0,860	1,134			
1.2.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	7,063	27,805	0,000	24,057	3,645	0,103	Итого	27,805	0,856	0,292	0,564	1,140	0,442	0,698	1,815	0,709	1,106	23,994	9,880	14,314	27,805	11,122	16,682			
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	Итого	Итого	Итого	0,000	18,137	0,000	18,066	0,000	0,072	Итого	18,137	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,137	7,317	10,820	18,137	7,317	10,820			

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на год 2021
ООО "Электросети", г.Северск

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										
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, МВ×А	Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС в рамках осуществления тех. присоединения к электрическим сетям, МВ×А	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления тех. присоединения к электрическим сетям, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВ×А	Показатель замены выключателей, шт.	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн рублей	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	4.1	4.2	4.3	5.1	5.2	6.1	7.1	8.1	9.1	9.2	10.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	8,18	0	6	нд	нд	нд	2,849	4,236	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0	0	8,18	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	6	нд	нд	нд	2,849	0	нд
0.3	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
0.4	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	4,236	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0	0	8,18	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0	0	8,18	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0	0	8,18	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка" - ТП-1002	К_12	0	0	8,18	0	0	нд	нд	нд	0	0	0
1.1.1.1.1	Строительство трансформаторных подстанций с линиями электропередачи:	Г	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	нд
1.1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка" - ТП-1002	1_01	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	0
1.1.1.1.1.1	КЛ-10кВ ТП ОР-16-4 - КТПН, п. Орювка	1_02	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	0
1.1.1.1.1.2	ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ №3 оп.137/4 - КТПН, д. Черныльцово	1_04	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	0
1.1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ, ТП и РП в западной части города	1_05	0	0	0	0	0	нд	нд	нд	0	0	0

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
ООО "Электросети", г.Свердск

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																							
			год 2019					год 2020					год 2021					год 2022								
			Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план								
Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВхА	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	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	13,11	0,00	15,04	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	нд	2,86	0,00	9,82	0,00	0,00	нд	10,36	0,00	13,74	0,00	0,00
0.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,50	0,00	1,79	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,26	0,00	8,18	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	2,29	0,00	2,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	3,29	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	нд	6,24	0,00	13,74	0,00	0,00
0.3	Прочие новые строительные объекты электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	2,06	0,00	0,18	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	нд	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	4,12	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	8,26	0,00	11,07	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,50	0,00	1,79	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,26	0,00	8,18	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,50	0,00	1,79	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,26	0,00	8,18	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	ВД-10кВ ПС-35/10кВ "Наутовка" - ТП-1002	К_12	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,26	0,00	8,18	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1	Строительство трансформаторных подстанций с линиями электропередачи:	Г	нд	0,50	0,00	1,79	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1.1	ВД-10кВ ПС-35/10кВ "Наутовка" - ТП-1002	Л_01	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1.1	КЛ-10кВ ТП ОР-16-4 - КТПН, п. Орловка	Л_02	нд	0,25	0,00	1,10	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1.2	ВД-10кВ от ВД-10кВ №3 оп.137/14 - КТПН, д. Черныльниково	Л_04	нд	0,25	0,00	0,69	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ, ТП и ВЛ в западной части города	Л_05	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	2,29	0,00	2,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	3,29	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	нд	6,24	0,00	13,74	0,00	0,00
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Электросети", г.Северск

без НДС

N п/п	Показатель	Год 2019	Год 2020	Год 2021	Год 2022	Итого
		Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+ строка II), в том числе:						
I	Собственные средства всего, в том числе:	49,004	50,482	50,483	54,355	204,324
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	16,707	19,569	19,707	21,930	77,913
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	16,707	19,569	19,707	21,930	77,913
1.1.1.1	передача электрической энергии	16,707	19,569	19,707	21,930	77,913
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	32,297	30,913	30,776	32,425	126,411
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	32,297	30,913	30,776	32,425	126,411
1.2.1.1	передача электрической энергии	32,297	30,913	30,776	32,425	126,411
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-
1.2.3.1	передача электрической энергии	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-	-	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области на 2020-2024 годы
по наиболее значимым объектам электроэнергетики

Номер инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	План	Планы	Оценки капитальных вложений в прогнозных letech соответствующих лет.														
							Оценки полной стоимости в прогнозных letech для рублев (без НДС)					Оценки освоения затрат на 01.01.2023 года					Оценки капитальных вложений в прогнозных letech соответствующих лет.				
							Планы					Планы					Планы				
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:						8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
0.1	Технологическое производство, в том числе:	F	НД	НД	НД	14,702	1,576	3,798	7,301	14,27	1,970	11,602	1,333	1,301	1,349	1,349	1,349	1,349	6,871		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
0.4	Прочие новые строительные объекты электроэнергетики, в том числе:	F	НД	НД	НД	5,800	0,995	1,509	2,922	5,374	6,649	6,361	1,186	0,370	1,349	1,349	1,206	1,206	5,462		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе:	F	НД	НД	НД	8,611	0,881	2,289	4,579	0,762	1,321	3,441	0,137	0,981	0,000	0,000	0,000	0,141	0,291		
1	Томская область					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1	Технологическое производство, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе:	F	НД	НД	НД	5,800	0,995	1,509	2,922	5,374	6,649	6,361	1,186	0,370	1,349	1,349	1,206	1,206	5,462		
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	F	НД	НД	НД	1,010	0,000	0,074	0,927	0,009	0,166	1,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,010		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, в том числе:	F	НД	НД	НД	1,010	0,000	0,074	0,927	0,009	0,166	1,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,010		
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-5403 (ТП-8) (том № 86501413, земельный участок трансформатора 400 кВ/А, площадью по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Подбелая, стр.8)	I.CHB/70/01/03	С	2022	2022	0,055	0,337	0,000	0,025	0,399	0,003	0,055	0,337	0,000	0,000	0,337	0,000	0,000	0,337		
1.2.1.1.2	Реконструкция ТП-5403 (ТП-10) (том № 86501413, земельный участок трансформатора 400 кВ/А, площадью по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Подбелая, стр.8)	I.CHB/70/01/04	С	2021	2022	0,111	0,673	0,000	0,049	0,618	0,006	0,111	0,673	0,000	0,000	0,673	0,000	0,000	0,673		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2.3	Развитие и модернизация систем автоматизированного управления, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2.3.1	Модернизация системы автоматизированного управления, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2.3.1.1	Модернизация системы автоматизированного управления, в том числе:	K.CHB/70/01/01	П	2020	2020	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625		
1.2.4	Реконструкция объектов электроэнергетики, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,483	4,165	0,370	1,435	1,995	0,345	0,483	4,276	0,561	0,370	0,339	1,349	1,206	3,827		
1.2.4.1	Реконструкция объектов электроэнергетики, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,483	4,165	0,370	1,435	1,995	0,345	0,483	4,276	0,561	0,370	0,339	1,349	1,206	3,827		
1.2.4.1.1	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой выключателя КСО-6 (4 шт.), по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/01/05	П.С	2021	2024	0,112	0,998	0,087	0,344	0,679	0,088	0,112	1,165	0,167	0,087	0,339	0,700	0,911	1,165		
1.2.4.1.2	Реконструкция оборудования ТП-6 с заменой выключателя КСО-6 (5 шт.), по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/01/06	П.С	2021	2023	0,147	1,148	0,109	0,393	0,546	0,100	0,147	1,315	0,167	0,109	0,339	0,700	0,911	1,315		
1.2.4.1.3	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой выключателя КСО-6 (4 шт.), по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/01/07	П.С	2021	2024	0,112	1,035	0,087	0,358	0,697	0,091	0,112	1,171	0,138	0,087	0,339	0,700	0,911	1,171		
1.2.4.1.4	Реконструкция оборудования ТП-9 с заменой выключателя КСО-6 (4 шт.), по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/01/08	П.С	2021	2025	0,112	0,986	0,087	0,340	0,673	0,086	0,112	1,075	0,089	0,087	0,339	0,700	0,911	1,075		
1.4	Прочие новые строительные объекты электроэнергетики, в том числе:	F	НД	НД	НД	1,321	8,611	0,981	2,289	4,579	0,762	1,321	5,441	0,137	0,981	0,000	0,000	0,000	1,118		
1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/02/01	П.С	2020	2025	0,229	1,487	0,157	0,400	0,801	0,134	0,229	1,654	0,167	0,132	0,339	0,700	0,911	1,654		
1.4.2	Строительство КЛ-6 кВ ТП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/02/02	П.С	2020	2025	0,229	1,487	0,157	0,400	0,801	0,133	0,229	1,654	0,167	0,132	0,339	0,700	0,911	1,654		
1.4.3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/02/03	П.С	2020	2025	0,169	1,096	0,123	0,292	0,433	0,098	0,169	1,234	0,138	0,123	0,339	0,700	0,911	1,234		
1.4.4	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул. Подбелая 87, по адресу: Томская область, г. Колпашево	I.CHB/70/02/04	П.С	2020	2025	0,036	0,211	0,014	0,042	0,083	0,012	0,036	0,300	0,089	0,074	0,339	0,700	0,911	0,300		
1.4.5	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул. Подбелая 80, по адресу: Томская область, г. Колпашево	I.CHB/70/02/05	П.С	2020	2025	0,077	0,462	0,021	0,102	0,205	0,034	0,077	0,399	0,137	0,121	0,339	0,700	0,911	0,399		
1.4.6	Строительство КЛ-6 кВ ТП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/02/06	П.С	2021	2025	0,376	2,500	0,211	0,666	1,374	0,229	0,376	0,800	0,211	0,211	0,339	0,700	0,911	0,800		
1.4.7	Строительство КЛ-6 кВ ТП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. № 3	I.CHB/70/02/07	П.С	2021	2025	0,205	1,348	0,148	0,366	0,732	0,122	0,205	0,000	0,000	0,148	0,339	0,700	0,911	0,366		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе:	F	НД	НД	НД	0,000	0,291	0,000	0,000	0,000	0,291	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,141	0,291		
1.6.1	Прибор "Винет"	I.CHB/70/03/02	Н	2021	2021	0,150	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150		
1.6.2	Биосенсорный измеритель	I.CHB/70/03/05	Н	2024	2024	0,141	0,141	0,000	0,000	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,141		

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетей организации на 2024 год
Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области
расные наименования объектов электроэнергетики

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Инициатор проекта	Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетей организации на 2024 год										Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области																
			1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.7	2.8	2.9	2.10							
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
0	Технологическое обновление, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.1	Технологическое обновление, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых осуществляется в рамках программы модернизации объектов электроэнергетики, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочие новые строительные объекты электроэнергетики, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.5	Прочие замены объектов для целей реализации инвестиционных проектов, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое обновление, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов основных средств, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция объектов основных средств, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.1	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой выключателя КСО-6 (4 шт.), по адресу: Томская область, г. Коммунальск, № 3	И.С.ИВ/20/01/05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.2	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой выключателя КСО-6 (4 шт.), по адресу: Томская область, г. Коммунальск, № 3	И.С.ИВ/20/01/07	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочие новые строительные объекты электроэнергетики, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство КТП 6 кВ РП-61 - ПТ-5401, по адресу: Томская область, г. Коммунальск, № 3	И.С.ИВ/20/02/02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	Внедрение ИТ-систем	И.С.ИВ/22/03/05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,170	0,000

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы**

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
		План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:		1,323	1,501	1,349	1,349	1,349	6,871
I	Собственные средства всего, в том числе:	1,323	1,501	1,349	1,349	1,349	6,871
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,323	1,186	1,132	1,132	1,132	5,905
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1,323	1,186	1,132	1,132	1,132	5,905
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	1,323	1,186	1,132	1,132	1,132	5,905
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,000	0,315	0,217	0,217	0,217	0,966
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	0,000	0,315	0,217	0,217	0,217	0,966
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,315	0,217	0,217	0,217	0,966
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость****	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

Приложение №2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
ООО "Ивекст РадСтрой"

Вид проекта	Наименование инвестиционного проекта (наименование объекта)	Инициатор проекта	Фазы проекта	Тип проекта	Тип проекта	Сроки освоения инвестиций в млрд рублей (млн руб.)												Итого																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
						2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1.2	Развитие и модернизация объектов недвижимости (в том числе объектов недвижимости, находящихся в собственности ООО "Ивекст РадСтрой")	ООО "Ивекст РадСтрой"	2020	Итого	Итого	1.2.1	1.2.2	1.2.3	1.2.4	1.2.5	1.2.6	1.2.7	1.2.8	1.2.9	1.2.10	1.2.11	1.2.12	1.2.13	1.2.14	1.2.15	1.2.16	1.2.17	1.2.18	1.2.19	1.2.20	1.2.21	1.2.22	1.2.23	1.2.24	1.2.25	1.2.26	1.2.27	1.2.28	1.2.29	1.2.30	1.2.31	1.2.32	1.2.33	1.2.34	1.2.35	1.2.36	1.2.37	1.2.38	1.2.39	1.2.40	1.2.41	1.2.42	1.2.43	1.2.44	1.2.45	1.2.46	1.2.47	1.2.48	1.2.49	1.2.50	1.2.51	1.2.52	1.2.53	1.2.54	1.2.55	1.2.56	1.2.57	1.2.58	1.2.59	1.2.60	1.2.61	1.2.62	1.2.63	1.2.64	1.2.65	1.2.66	1.2.67	1.2.68	1.2.69	1.2.70	1.2.71	1.2.72	1.2.73	1.2.74	1.2.75	1.2.76	1.2.77	1.2.78	1.2.79	1.2.80	1.2.81	1.2.82	1.2.83	1.2.84	1.2.85	1.2.86	1.2.87	1.2.88	1.2.89	1.2.90	1.2.91	1.2.92	1.2.93	1.2.94	1.2.95	1.2.96	1.2.97	1.2.98	1.2.99	1.2.100	1.2.101	1.2.102	1.2.103	1.2.104	1.2.105	1.2.106	1.2.107	1.2.108	1.2.109	1.2.110	1.2.111	1.2.112	1.2.113	1.2.114	1.2.115	1.2.116	1.2.117	1.2.118	1.2.119	1.2.120	1.2.121	1.2.122	1.2.123	1.2.124	1.2.125	1.2.126	1.2.127	1.2.128	1.2.129	1.2.130	1.2.131	1.2.132	1.2.133	1.2.134	1.2.135	1.2.136	1.2.137	1.2.138	1.2.139	1.2.140	1.2.141	1.2.142	1.2.143	1.2.144	1.2.145	1.2.146	1.2.147	1.2.148	1.2.149	1.2.150	1.2.151	1.2.152	1.2.153	1.2.154	1.2.155	1.2.156	1.2.157	1.2.158	1.2.159	1.2.160	1.2.161	1.2.162	1.2.163	1.2.164	1.2.165	1.2.166	1.2.167	1.2.168	1.2.169	1.2.170	1.2.171	1.2.172	1.2.173	1.2.174	1.2.175	1.2.176	1.2.177	1.2.178	1.2.179	1.2.180	1.2.181	1.2.182	1.2.183	1.2.184	1.2.185	1.2.186	1.2.187	1.2.188	1.2.189	1.2.190	1.2.191	1.2.192	1.2.193	1.2.194	1.2.195	1.2.196	1.2.197	1.2.198	1.2.199	1.2.200	1.2.201	1.2.202	1.2.203	1.2.204	1.2.205	1.2.206	1.2.207	1.2.208	1.2.209	1.2.210	1.2.211	1.2.212	1.2.213	1.2.214	1.2.215	1.2.216	1.2.217	1.2.218	1.2.219	1.2.220	1.2.221	1.2.222	1.2.223	1.2.224	1.2.225	1.2.226	1.2.227	1.2.228	1.2.229	1.2.230	1.2.231	1.2.232	1.2.233	1.2.234	1.2.235	1.2.236	1.2.237	1.2.238	1.2.239	1.2.240	1.2.241	1.2.242	1.2.243	1.2.244	1.2.245	1.2.246	1.2.247	1.2.248	1.2.249	1.2.250	1.2.251	1.2.252	1.2.253	1.2.254	1.2.255	1.2.256	1.2.257	1.2.258	1.2.259	1.2.260	1.2.261	1.2.262	1.2.263	1.2.264	1.2.265	1.2.266	1.2.267	1.2.268	1.2.269	1.2.270	1.2.271	1.2.272	1.2.273	1.2.274	1.2.275	1.2.276	1.2.277	1.2.278	1.2.279	1.2.280	1.2.281	1.2.282	1.2.283	1.2.284	1.2.285	1.2.286	1.2.287	1.2.288	1.2.289	1.2.290	1.2.291	1.2.292	1.2.293	1.2.294	1.2.295	1.2.296	1.2.297	1.2.298	1.2.299	1.2.300	1.2.301	1.2.302	1.2.303	1.2.304	1.2.305	1.2.306	1.2.307	1.2.308	1.2.309	1.2.310	1.2.311	1.2.312	1.2.313	1.2.314	1.2.315	1.2.316	1.2.317	1.2.318	1.2.319	1.2.320	1.2.321	1.2.322	1.2.323	1.2.324	1.2.325	1.2.326	1.2.327	1.2.328	1.2.329	1.2.330	1.2.331	1.2.332	1.2.333	1.2.334	1.2.335	1.2.336	1.2.337	1.2.338	1.2.339	1.2.340	1.2.341	1.2.342	1.2.343	1.2.344	1.2.345	1.2.346	1.2.347	1.2.348	1.2.349	1.2.350	1.2.351	1.2.352	1.2.353	1.2.354	1.2.355	1.2.356	1.2.357	1.2.358	1.2.359	1.2.360	1.2.361	1.2.362	1.2.363	1.2.364	1.2.365	1.2.366	1.2.367	1.2.368	1.2.369	1.2.370	1.2.371	1.2.372	1.2.373	1.2.374	1.2.375	1.2.376	1.2.377	1.2.378	1.2.379	1.2.380	1.2.381	1.2.382	1.2.383	1.2.384	1.2.385	1.2.386	1.2.387	1.2.388	1.2.389	1.2.390	1.2.391	1.2.392	1.2.393	1.2.394	1.2.395	1.2.396	1.2.397	1.2.398	1.2.399	1.2.400	1.2.401	1.2.402	1.2.403	1.2.404	1.2.405	1.2.406	1.2.407	1.2.408	1.2.409	1.2.410	1.2.411	1.2.412	1.2.413	1.2.414	1.2.415	1.2.416	1.2.417	1.2.418	1.2.419	1.2.420	1.2.421	1.2.422	1.2.423	1.2.424	1.2.425	1.2.426	1.2.427	1.2.428	1.2.429	1.2.430	1.2.431	1.2.432	1.2.433	1.2.434	1.2.435	1.2.436	1.2.437	1.2.438	1.2.439	1.2.440	1.2.441	1.2.442	1.2.443	1.2.444	1.2.445	1.2.446	1.2.447	1.2.448	1.2.449	1.2.450	1.2.451	1.2.452	1.2.453	1.2.454	1.2.455	1.2.456	1.2.457	1.2.458	1.2.459	1.2.460	1.2.461	1.2.462	1.2.463	1.2.464	1.2.465	1.2.466	1.2.467	1.2.468	1.2.469	1.2.470	1.2.471	1.2.472	1.2.473	1.2.474	1.2.475	1.2.476	1.2.477	1.2.478	1.2.479	1.2.480	1.2.481	1.2.482	1.2.483	1.2.484	1.2.485	1.2.486	1.2.487	1.2.488	1.2.489	1.2.490	1.2.491	1.2.492	1.2.493	1.2.494	1.2.495	1.2.496	1.2.497	1.2.498	1.2.499	1.2.500	1.2.501	1.2.502	1.2.503	1.2.504	1.2.505	1.2.506	1.2.507	1.2.508	1.2.509	1.2.510	1.2.511	1.2.512	1.2.513	1.2.514	1.2.515	1.2.516	1.2.517	1.2.518	1.2.519	1.2.520	1.2.521	1.2.522	1.2.523	1.2.524	1.2.525	1.2.526	1.2.527	1.2.528	1.2.529	1.2.530	1.2.531	1.2.532	1.2.533	1.2.534	1.2.535	1.2.536	1.2.537	1.2.538	1.2.539	1.2.540	1.2.541	1.2.542	1.2.543	1.2.544	1.2.545	1.2.546	1.2.547	1.2.548	1.2.549	1.2.550	1.2.551	1.2.552	1.2.553	1.2.554	1.2.555	1.2.556	1.2.557	1.2.558	1.2.559	1.2.560	1.2.561	1.2.562	1.2.563	1.2.564	1.2.565	1.2.566	1.2.567	1.2.568	1.2.569	1.2.570	1.2.571	1.2.572	1.2.573	1.2.574	1.2.575	1.2.576	1.2.577	1.2.578	1.2.579	1.2.580	1.2.581	1.2.582	1.2.583	1.2.584	1.2.585	1.2.586	1.2.587	1.2.588	1.2.589	1.2.590	1.2.591	1.2.592	1.2.593	1.2.594	1.2.595	1.2.596	1.2.597	1.2.598	1.2.599	1.2.600	1.2.601	1.2.602	1.2.603	1.2.604	1.2.605	1.2.606	1.2.607	1.2.608	1.2.609	1.2.610	1.2.611	1.2.612	1.2.613	1.2.614	1.2.615	1.2.616	1.2.617	1.2.618	1.2.619	1.2.620	1.2.621	1.2.622	1.2.623	1.2.624	1.2.625	1.2.626	1.2.627	1.2.628	1.2.629	1.2.630	1.2.631	1.2.632	1.2.633	1.2.634	1.2.635	1.2.636	1.2.637	1.2.638	1.2.639	1.2.640	1.2.641	1.2.642	1.2.643	1.2.644	1.2.645	1.2.646	1.2.647	1.2.648	1.2.649	1.2.650	1.2.651	1.2.652	1.2.653	1.2.654	1.2.655	1.2.656	1.2.657	1.2.658	1.2.659	1.2.660	1.2.661	1.2.662	1.2.663	1.2.664	1.2.665	1.2.666	1.2.667	1.2.668	1.2.669	1.2.670	1.2.671	1.2.672	1.2.673	1.2.674	1.2.675	1.2.676	1.2.677	1.2.678	1.2.679	1.2.680	1.2.681	1.2.682	1.2.683	1.2.684	1.2.685	1.2.686	1.2.687	1.2.688	1.2.689	1.2.690	1.2.691	1.2.692	1.2.693	1.2.694	1.2.695	1.2.696	1.2.697	1.2.698	1.2.699	1.2.700	1.2.701	1.2.702	1.2.703	1.2.704	1.2.705	1.2.706	1.2.707	1.2.708	1.2.709	1.2.710	1.2.711	1.2.712	1.2.713	1.2.714	1.2.715	1.2.716	1.2.717	1.2.718	1.2.719	1.2.720	1.2.721	1.2.722	1.2.723	1.2.724	1.2.725	1.2.726	1.2.727	1.2.728	1.2.729	1.2.730	1.2.731	1.2.732	1.2.733	1.2.734	1.2.735	1.2.736	1.2.737	1.2.738	1.2.739	1.2.740	1.2.741	1.2.742	1.2.743	1.2.744	1.2.745	1.2.746	1.2.747	1.2.748	1.2.749	1.2.750	1.2.751	1.2.752	1.2.753	1.2.754	1.2.755	1.2.756	1.2.757	1.2.758	1.2.759	1.2.760	1.2.761	1.2.762	1.2.763	1.2.764	1.2.765	1.2.766	1.2.767	1.2.768	1.2.769	1.2.770	1.2.771	1.2.772	1.2.773	1.2.774	1.2.775	1.2.776	1.2.777	1.2.778	1.2.779	1.2.780	1.2.781	1.2.782	1.2.783	1.2.784	1.2.785	1.2.786	1.2.787	1.2.788	1.2.789	1.2.790	1.2.791	1.2.792	1.2.793	1.2.794	1.2.795	1.2.796	1.2.797	1.2.798	1.2.799	1.2.800	1.2.801	1.2.802	1.2.803	1.2.804	1.2.805	1.2.806	1.2.807	1.2.808	1.2.809	1.2.810	1.2.811	1.2.812	1.2.813	1.2.814	1.2.815	1.2.816	1.2.817	1.2.818	1.2.819	1.2.820	1.2.821	1.2.822	1.2.823	1.2.824	1.2.825	1.2.826	1.2.827	1.2.828	1.2.829	1.2.830	1.2.831	1.2.832	1.2.833	1.2.834	1.2.835	1.2.836	1.2.837	1.2.838	1.2.839	1.2.840	1.2.841	1.2.842	1.2.843	1.2.844	1.2.845	1.2.846	1.2.847	1.2.848	1.2.849	1.2.850	1.2.851	1.2.852	1.2.853	1.2.854	1.2.855	1.2.856	1.2.857	1.2.858	1.2.859	1.2.860	1.2.861	1.2.862	1.2.863	1.2.864	1.2.865	1.2.866	1.2.867	1.2.868	1.2.869	1.2.870	1.2.871	1.2.872	1.2.873	1.2.874	1.2.875	1.2.876	1.2.877	1.2.878	1.2.879	1.2.880	1.2.881	1.2.882	1.2.883	1.2.884	1.2.885	1.2.886	1.2.887	1.2.888	1.2.889	1.2.890	1.2.891	1.2.892	1.2.893	1.2.894	1.2.895	1.2.896	1.2.897	1.2.898	1.2.899	1.2.900	1.2.901	1.2.902	1.2.903	1.2.904	1.2.905	1.2.906	1.2.907	1.2.908	1.2.909	1.2.910	1.2.911	1.2.912	1.2

Приложение №10
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2021 № 6-161

"Приложение №12
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-348

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "ИнвестГрадСтрой"
Томская область
Всего по инвестиционной программе

N п/п	Показатель	2020 год					2021 год					2022 год					2023 год					2024 год					Итого
		Утвержденный план	3.1	Утвержденный план	3.2	Утвержденный план	3.3	Утвержденный план	3.4	Утвержденный план	3.5	Утвержденный план	3.6	Утвержденный план	3.7	Утвержденный план	3.8	Утвержденный план	3.9	Утвержденный план	3.10	Утвержденный план	3.11	Утвержденный план	3.12		
1	Источники финансирования инвестиционной программы всего (I + II), в том числе:	3,191	3,191	3,232	5,204	5,204	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	12,052	
I	Собственные средства всего, в том числе:	3,191	3,191	3,232	5,204	5,204	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	12,052	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	передача электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	3,191	3,191	3,232	5,204	5,204	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	12,052	
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	3,191	3,191	3,232	5,204	5,204	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	12,052	
1.2.1.1	передача электрической энергии	3,191	3,191	3,232	5,204	5,204	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	0,260	0,166	0,166	0,260	12,052	
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.1	передача электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

млн. рублей без НДС

Таблица 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Инициатор проекта	Наименование инвестиционного проекта	Инициатор инвестиционного проекта	Период освоения по проекту	План	План	Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
						Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
1	2	3	4	5	6	Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
						Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1	Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
						Освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам																																																																																																			
1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1.2	1.1.1.1.1.1.1.3	1.1.1.1.1.1.1.4	1.1.1.1.1.1.1.5	1.1.1.1.1.1.1.6	1.1.1.1.1.1.1.7	1.1.1.1.1.1.1.8	1.1.1.1.1.1.1.9	1.1.1.1.1.1.1.10	1.1.1.1.1.1.1.11	1.1.1.1.1.1.1.12	1.1.1.1.1.1.1.13	1.1.1.1.1.1.1.14	1.1.1.1.1.1.1.15	1.1.1.1.1.1.1.16	1.1.1.1.1.1.1.17	1.1.1.1.1.1.1.18	1.1.1.1.1.1.1.19	1.1.1.1.1.1.1.20	1.1.1.1.1.1.1.21	1.1.1.1.1.1.1.22	1.1.1.1.1.1.1.23	1.1.1.1.1.1.1.24	1.1.1.1.1.1.1.25	1.1.1.1.1.1.1.26	1.1.1.1.1.1.1.27	1.1.1.1.1.1.1.28	1.1.1.1.1.1.1.29	1.1.1.1.1.1.1.30	1.1.1.1.1.1.1.31	1.1.1.1.1.1.1.32	1.1.1.1.1.1.1.33	1.1.1.1.1.1.1.34	1.1.1.1.1.1.1.35	1.1.1.1.1.1.1.36	1.1.1.1.1.1.1.37	1.1.1.1.1.1.1.38	1.1.1.1.1.1.1.39	1.1.1.1.1.1.1.40	1.1.1.1.1.1.1.41	1.1.1.1.1.1.1.42	1.1.1.1.1.1.1.43	1.1.1.1.1.1.1.44	1.1.1.1.1.1.1.45	1.1.1.1.1.1.1.46	1.1.1.1.1.1.1.47	1.1.1.1.1.1.1.48	1.1.1.1.1.1.1.49	1.1.1.1.1.1.1.50	1.1.1.1.1.1.1.51	1.1.1.1.1.1.1.52	1.1.1.1.1.1.1.53	1.1.1.1.1.1.1.54	1.1.1.1.1.1.1.55	1.1.1.1.1.1.1.56	1.1.1.1.1.1.1.57	1.1.1.1.1.1.1.58	1.1.1.1.1.1.1.59	1.1.1.1.1.1.1.60	1.1.1.1.1.1.1.61	1.1.1.1.1.1.1.62	1.1.1.1.1.1.1.63	1.1.1.1.1.1.1.64	1.1.1.1.1.1.1.65	1.1.1.1.1.1.1.66	1.1.1.1.1.1.1.67	1.1.1.1.1.1.1.68	1.1.1.1.1.1.1.69	1.1.1.1.1.1.1.70	1.1.1.1.1.1.1.71	1.1.1.1.1.1.1.72	1.1.1.1.1.1.1.73	1.1.1.1.1.1.1.74	1.1.1.1.1.1.1.75	1.1.1.1.1.1.1.76	1.1.1.1.1.1.1.77	1.1.1.1.1.1.1.78	1.1.1.1.1.1.1.79	1.1.1.1.1.1.1.80	1.1.1.1.1.1.1.81	1.1.1.1.1.1.1.82	1.1.1.1.1.1.1.83	1.1.1.1.1.1.1.84	1.1.1.1.1.1.1.85	1.1.1.1.1.1.1.86	1.1.1.1.1.1.1.87	1.1.1.1.1.1.1.88	1.1.1.1.1.1.1.89	1.1.1.1.1.1.1.90	1.1.1.1.1.1.1.91	1.1.1.1.1.1.1.92	1.1.1.1.1.1.1.93	1.1.1.1.1.1.1.94	1.1.1.1.1.1.1.95	1.1.1.1.1.1.1.96	1.1.1.1.1.1.1.97	1.1.1.1.1.1.1.98	1.1.1.1.1.1.1.99	1.1.1.1.1.1.1.100

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020 год												2021 год												2022 год												2023 год												2024 год											
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план																													
			Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	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	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6																														
	Всего		0,000	0,000	0,000	2,585	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	-	0,400	0,000	2,197	0,000	0,000	-	0,000	0,000	3,069	0,000	0,000	-	1,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000																													
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:		-	0,000	0,000	2,585	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	-	0,400	0,000	2,197	0,000	0,000	-	0,000	0,000	3,069	0,000	0,000	-	1,000	0,000	1,240	0,000	0,000	0,000																													
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																													
1.2.1.1	Модернизация оборудования тяговой подстанции Токск 2 (замена аккумуляторной батареи)	L_ЭСИВНТ3-ТО1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																														
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		-	0,000	0,000	2,585	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,400	0,000	2,197	0,000	0,000	-	0,000	0,000	3,069	0,000	0,000	-	1,000	0,000	1,240	0,000	0,000																														
1.2.2.1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Комарово	L_ЭСИВНТ3-ТО1	IV	0,000	0,000	2,585	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,400	0,000	2,197	0,000	0,000	-	0,000	0,000	3,069	0,000	0,000	-	1,000	0,000	1,240	0,000	0,000																														
1.2.2.2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-47/3, 47/3 ст. Мезенинская	L_ЭСИВНТ3-ТО2	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	0,000	0,000	3,069	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																														
1.2.2.3	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТПНС-93 ст. Токск-Северный	L_ЭСИВНТ3-ТО3	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																														
1.2.2.4	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-60 ст. Бегашево, КТП-61	L_ЭСИВНТ3-ТО4	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	IV	1,000	0,000	1,240	0,000	0,000																															

1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,328	0,991	9,122	0,939	0,939	12,319
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений
по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Томская энергобытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации и инвестиционного проекта	Год окончания реализации и инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	План		Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах	Утвержденный план 2022 года									
						в ценах, сложившихся к моменту составления сметной документации (млн. рублей (с НДС))	в ценах, сложившихся к моменту составления сметной документации (млн. рублей (с НДС))			соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14
1	ВСЕГО	5	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				-	59,999	-	59,999	59,999	-	-	-	59,999	-	-	-	-	-	-
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1	2022	2022	-	59,999	-	59,999	59,999	-	-	-	59,999	-	-	-	-	-	-
2	Прочее техническое перевооружение и реконструкция				-	26,025	-	26,025	26,025	-	-	-	26,025	-	-	-	-	-	-
2.1	Приобретение оргтехники (2022 г.)	L_4	2022	2022	-	16,820	-	16,820	16,820	-	-	-	16,820	-	-	-	-	-	-
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5	2022	2022	-	9,205	-	9,205	9,205	-	-	-	9,205	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Приложение № 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2021 № 6-163

Раздел 2. План освоения капитальных вложений
по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

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 в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)											Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	год 2022						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14.1	14.2					
	ВСЕГО				71,687	71,687	-	9,561	62,126	0,000	-	71,687	71,687	49,999	21,688					
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				49,999	49,999	-	9,561	40,438	0,000	-	49,999	49,999	49,999	0,000					
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1	2022	2022	49,999	49,999	-	9,561	40,438	0,000	-	49,999	49,999	49,999	0,000					
2	Прочее техническое перевооружение и реконструкция				21,688	21,688	-	0,000	21,688	0,000	-	21,688	21,688	0,000	21,688					
2.1	Приобретение оргтехники (2022 г.)	L_4	2022	2022	14,017	14,017	-	0,000	14,017	0,000	-	14,017	14,017	0,000	14,017					
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5	2022	2022	7,671	7,671	-	0,000	7,671	0,000	-	7,671	7,671	0,000	7,671					

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

Акционерное общество "Томская энергобытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

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 электронадежности)										Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики			
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение надежности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие инфраструктур, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн рублей	Наименование и количество показателя, соответствующего цели	Наименование и количество показателя, соответствующего цели						
1	ВСЕГО	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности													49,999		
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,999	-	-
2	Прочее техническое перевооружение и реконструкция													21,688		
2.1	Приобретение оргтехники (2022 г.)	L_4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,017	-	-
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,671	-	-

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. План принятия основных средств
и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Год 2022												
				Утвержденный план												
				основные средства						основные средства						
1	2	3	4	основные средства						основные средства						
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт
ВСЕГО			71,687	71,687	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		49,999	49,999							49,999					
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1	49,999	49,999							49,999					
2	Прочее техническое перевооружение и реконструкция		21,688	21,688							21,688					
2.1	Приобретение оргтехники (2022 г.)	L_4	14,017	14,017							14,017					
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5	7,671	7,671							7,671					
					Итого						Итого					
					План						План					

План ввода основных средств

Раздел 1. План принятия основных
средств и материальных активов к бухгалтерскому учету
на год 2022 с распределением по кварталам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Утвержденный план принятия основных средств и материальных активов к бухгалтерскому учету на год

№ п/п	Идентификатор проекта	Идентификатор проекта	I кв.										II кв.										III кв.										IV кв.										Итого утвержденного плана за год									
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	кв ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	кв ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	кв ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	кв ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	кв 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	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11															
	ВСЕГО		41.1	41.2	41.3	41.4	41.5	41.6	41.7	42.1	42.2	42.3	42.4	42.5	42.6	42.7	43.1	38.359	43.2	43.3	43.4	43.5	43.6	43.7	44.1	16.657	44.2	44.3	44.4	44.5	44.6	44.7	71.687	71.687																		
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									16.671	16.671						16.671	16.671								16.657	16.657						49.999	49.999																		
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1								16.671	16.671						16.671	16.671								16.657	16.657						49.999	49.999																		
2	Прочее техническое перевооружение и реконструкция									0.000	0.000							21.688	21.688							0.000	0.000						21.688	21.688																		
2.1	Приобретение оборудования	L_4																14.017	14.017														14.017	14.017																		
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5																7.671	7.671														7.671	7.671																		

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область

наименование субъекта Российской Федерации

№ п/п	Показатель	Год 2022	Итого
		Утвержденный план	План
1	2	3.1	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		71,687	71,687
I	Собственные средства всего, в том числе:	71,687	71,687
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	49,999	49,999
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	49,999	49,999
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	-	-
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	21,688	21,688
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	21,688	21,688
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	21,688	21,688
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-
2.1	Кредиты	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-
2.3	Вексели	-	-
2.4	Займы организаций	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5ч

Приложение № 6
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2021 № 6-163

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

Акционерное общество "Томская энергообеспечивающая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)													Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию												
			План						Утвержденный план						Итого													
			МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.					
1	2 ВСЕГО	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7					
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																											
1.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области (2022 г.)	L_1	-	-	-	-	-	-	7 267	-	-	-	-	-	-	7 267	-	-	-	-	-	-	7 267					
2	Прочие технические перевооружение и реконструкция																											
2.1	Приобретение ортехники (2022 г.)	L_4	-	-	-	-	-	-	17	-	-	-	-	-	-	17	-	-	-	-	-	-	17					
2.2	Приобретение компьютерной техники (2022 г.)	L_5	-	-	-	-	-	-	104	-	-	-	-	-	-	104	-	-	-	-	-	-	104					

Приложение
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2021 № 1-164

"Приложение №5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-48/9(233)

Финансовый план ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам теплоснабжения	всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		3	4	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	5	4	5	6	7
1	Собственные средства	51 936,70	51 936,70	16 813,31	4 873,93	30 249,46
1.1.	Амортизационные отчисления	1 757,90	1 757,90	0,00	785,09	972,81
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	50 178,80	50 178,80	16 813,31	4 088,84	29 276,65
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-
	Итого по программе	51 936,70	51 936,70	16 813,31	4 873,93	30 249,46

Приложение 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2021 № 1-165

Финансовый план ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" в сфере теплооснабжения на 2022 – 2026 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	всего	по годам реализации инвестиционной программы					2026 г.	
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
	теплооснабжение	3	4	5	6	7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Собственные средства	118 785,05	118 785,05	22 175,51	22 644,49	19 301,06	26 326,29	28 337,70		
1.1.	Амортизационные отчисления	5 246,80	5 246,80	1 049,36	1 049,36	1 049,36	1 049,36	1 049,36		
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	113 538,25	113 538,25	21 126,15	21 595,13	18 251,70	25 276,93	27 288,34		
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-		
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-		
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-		
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-		
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	Средства окружного бюджета	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	Средства муниципального бюджета	-	-	-	-	-	-	-		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг	-	-	-	-	-	-	-		
	Итого по программе	118 785,05	118 785,05	22 175,51	22 644,49	19 301,06	26 326,29	28 337,70		

Инвестиционная программа ООО "Средней теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 гг. (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия ¹	Обеспечение необходимости (цель реализации) ²	Описание и место расположения объекта	Описание технических характеристик		Год начала и окончания реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. (без НДС)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (показатель, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1: Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей.																			
1.1.	Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения потребителей.																		
1.2.	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.																		
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.																		
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.																		
Группа 2: Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологических присоединений) новых потребителей.																			
2.1.	Строительство новых тепловых сетей.																		
2.2.	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.																		
Группа 3: Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников.																			
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей.																		
3.1.1.	3	Замена вращающейся из строя арматуры, восстановление и ремонт не подлежащий на арматуру в соответствии с "Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок". Акт осмотра №4	на магистральных тепловых сетях от котельной №3 (в районе «СибТТУС») на магистральных тепловых сетях	ремонт	Ду800	2	800	800 с эл.приводом	2022	2022	3 626,28	0,00	3 626,28						
3.1.2.	5	Замена вращающейся из строя арматуры, восстановление и ремонт не подлежащий на арматуру в соответствии с "Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок". Акт осмотра №5	на магистральных тепловых сетях	ремонт	Ду800	2	800	800 с эл.приводом	2023	2023	3 825,74	0,00	3 825,74						
3.1.3.	2	Замена вращающейся из строя арматуры, восстановление и ремонт не подлежащий на арматуру в соответствии с "Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок". Акт осмотра №6	на магистральных тепловых сетях по ул. Коммунальная	ремонт	Ду800 монтаж Ду500	1	800	800 с эл.приводом	2023	2023	966,52	0,00	966,52						
3.1.4.	2	Замена вращающейся из строя арматуры, восстановление и ремонт не подлежащий на арматуру в соответствии с "Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок". Акт осмотра №3	на магистральных тепловых сетях по ул. Коммунальная	ремонт	Ду800	2	800	800 с эл.приводом	2022	2022	3 614,38	0,00	3 614,38						
3.1.5.	2	Замена вращающейся из строя арматуры, восстановление и ремонт не подлежащий на арматуру в соответствии с "Правилами эксплуатации тепловых энергоустановок". Акт осмотра №7	на магистральных тепловых сетях ул. Коммунальная и ул. Ермакова	ремонт	Ду500	2	500	500 с эл.приводом	2023	2023	1 528,12	0,00	1 528,12						
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Модернизация ЦТП-13, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установка системы регулирования параметров отопления и горючего водоснабжения		5 микрорайон, 502, строение 1	пропускная способность	м3/час	314	314	314	2019	2022	4 201,47	14 728,32	4 201,47						
3.2.2.	Модернизация ЦТП-1, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установка системы регулирования параметров отопления и горючего водоснабжения (включая проектирование)		ЦТП-1: 1 микрорайон, 125а, строение 1	установленная мощность	кВт/час	14,08	14,08	14,08	2019	2022	4 201,47	14 728,32	4 201,47						
Группа 4: Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.	Замена горючек паровых котлов ДБ-25/14-250 на автоматические		ул. Промышленная, 46	содержание вредных выбросов в дымовых газах	СО	не > 0,05%	не > 0,0093%	не > 350 мг/куб.м	2023	2024	16 835,53	0,00	16 835,53						
4.2.	Привнесение в соответствие системы охраны объектов ТЭК (организации) к уровню			освещенность не менее 10 люкс во всех контролируемых зонах					2023	2023	1 966,25	0,00	1 966,25						
4.2.1.	Монтаж «Охранного освещения по периметру котельных» - до 09.2023 (котельная №3 и котельная №4)		ул. Промышленная, 10 и ул. Промышленная, 46	практически отсутствует					2023	2023	1 966,25	0,00	1 966,25						
4.2.2.	Монтаж системы видеонаблюдения по периметру котельных с передачей визуальной информации о состоянии периметра, контрольных зон и помещений на пост охраны (ЦТП) (до 09.2025 котельная №3; котельная №4 до 09.2023)		ул. Промышленная, 10 и ул. Промышленная, 46	наличие камер видеонаблюдения	шт.	0	56	56	2023	2025	5 286,37	0,00	2 508,70						
4.2.3.	Монтаж автоматизированной системы доступа по пропускной и идентификационной личности с вращающихся дверей - до 06.2022 котельная №3 (СКУД)		ул. Промышленная, 10	наличие СКУД	шт.	0	1	1	2022	2022	312,31	0,00	312,31						
4.2.4.	Монтаж барьерного ограждения из колючей проволоки по ограждению котельной №4		ул. Промышленная, 46	г.м. колючее ограждение по периметру №4	м.м.	СВБ по периметру-0	СВБ по периметру-727		2022	2022	421,06	0,00	421,06						
4.3.	Установка доминирующего насаждения меньшей высоты в котельной №4 для использования в летнее время		ул. Промышленная, 46	мощность двигателя	кВт	0	400	400	2024	2024	2 465,54	0,00	2 465,54						
4.4.	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №4		ул. Промышленная, 46	мощность	МВт	0,63	0,8	0,8	2025	2025	12 303,50	0,00	12 303,50						
4.5.	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №3		ул. Промышленная, 10	мощность	МВт	1,1	2	2	2025	2026	39 582,82	0,00	39 582,82						
Итого по Программе 2022-2026 годы, без учета Графы 12-профилированию до 2022 года																			
				Итого по группе							118 785,05	14 728,32	22 175,51	753,37	4 474,94	19 301,06	26 326,29	28 337,70	0,00
				Итого по группе							118 785,05	14 728,32	22 175,51	753,37	4 474,94	19 301,06	26 326,29	28 337,70	0,00

**Паспорт
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ООО «СТЭС»)
Местонахождение регулируемой организации	636780 Российская федерация, Томская область, г. Стрежевой, пр. Нефтяников, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	Год начала 2022 и год окончания 2026
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Борысюк Надежда Николаевна - Заместитель директора по экономике и финансам - начальник БРЦ
	Леоненко Лариса Анатольевна - Заместитель директора по производству - начальник технического отдела
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Борысюк Н.Н. – 8 (38 259) 3-83-27 BorysyukNN@ooostes.tomsknet.ru
	Леоненко Л.А. – 8 (38 259) 3-95-42 LeonenkoLA@ooostes.tomsknet.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, город Томск, пр. Кирова, 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа Стрежевой
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	636785, Томская область, город Стрежевой, ул. Ермакова, 46а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о Мэра городского округа Стрежевой
Дата согласования инвестиционной программы	08.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (38259) 5-10-01

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов децентрализованного теплоснабжения ООО "Стежковской теплоэнергоснабжение"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллектора источника тепловой энергии, кг/ГДж/кал					Отношение изменения темповых характеристик потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материалным характеристикам тепловой сети, Гкал/год / тонн/год														
		Текущее значение (факт 2020 г.)	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	Текущее значение (факт 2020 г.)	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	Текущее значение (факт 2020 г.)	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	Текущее значение (факт 2020 г.)	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.						
1	Котельная №3	5	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
2	Котельная №4	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	157,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Сети теплоснабжения (Тепловая энергия - Гкал: Гкал/М2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,095	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	89 454	88 334,9	88 334,9	88 334,9	88 334,9	
4	Сети теплоснабжения (Теплоснабжение - тонн: тонн/М2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,441	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	189 188,8	215 961,8	215 961,8	215 961,8	215 961,8	
5	Сети теплоснабжения (Теплоснабжение - тонн: тонн/М2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	

