УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

_____ В.Ю. Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.12.2023 № 43

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю.Трапезников	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
Н.Н.Неизвестных	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Сергеева М.В.	Представитель АО «Томскэнергосбыт» (доверенность № 267 от 02.06.2022)
Лоскутова Т.В.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ТРК» (доверенность 70АА1736988 от 29.07.2022)
Зайцева О.П.	Начальник отдела тарифообразования ПАО «ТРК» (доверенность 70АА1763264 от 15.09.2022)
Васильев А.Е.	Руководитель направления реализации услуг службы планирования, балансов электроэнергии и реализации услуг ПАО «ТРК» (доверенность 70АА1777378 от 01.12.2022)
Меньшова Е.В.	Руководитель направления отдела правового обеспечения Департамента правового обеспечения ПАО «ТРК» (доверенность 70АА1984270 от 05.12.2023)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 18):

1. 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"

2. 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»
3. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы
4. 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»
5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020-2024 годы»
6. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023-2027 годы»
7. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-349 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2020-2024 годы»
8. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-146 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год»
9. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024-2026 годы
10. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».
11. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024-2028 годы
13. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2024 год (ООО «Энергонефть Томск»).
14. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год
15. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2024 год
16. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год
17. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 год

18. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 6-276 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области на 2024 год»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 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-филиал ОАО «РЖД») на 2020-2024 годы»

Тоцкая К.П.

Проект скорректированной инвестиционной программы, утвержденной приказом Департамента 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-филиал ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы» (далее – проект корректировки), в части 2023 и 2024 годов направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 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).

Проект корректировки рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей, и рекомендован к принятию с учётом ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы (Протокол № 20 от 26.05.2023).

Департаментом рассмотрен проект корректировки инвестиционной программы. Изменения, отраженные в проекте корректировки, коснулись следующего: в рамках корректировки перераспределяются источники по объектам Технического перевооружения воздушных линий 0,4 кВ ст. Копылово, ст. Межениновка.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго-филиал ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы в соответствии с приложением.

РЕШИЛИ:

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-филиал ОАО «РЖД») изменения в соответствии с приложением 1 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 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»

Тоцкая К.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (далее – Организация) направило в Департамент проект инвестиционной программы на период 2023 года (исх. № 144 от 28.02.2023) в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента, и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

По результатам рассмотрения Межотраслевым советом рекомендовано ДТР Томской области принять корректировку инвестиционной программы на 2019-2023 годы в части 2023 года, исключив мероприятия по модернизации линий электропередач Томского района, не принадлежащих обществу на каком-либо праве (протокол № 21 от 29.05.2023).

Организация письмом № 452 от 02.06.2023 объяснила, что мероприятие по модернизации линии электропередач Томского района по факту является инвестиционным обязательством. Сумма предложенных к включению инвестиционных обязательств необходима Организации для участия в запланированной в 2023 году процедуре приватизации МО «Томский район» объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Федеральным законом № 178-ФЗ. В связи с тем, что включение инвестиционных обязательств в инвестиционную программу не противоречит законодательству, источник финансирования предлагается Организацией не тарифный, считаем возможным включить данное мероприятие в Инвестиционную программу.

Также Организацией предлагается следующая корректировка: Исключить инвестиционный проект I_TES003 «ПС 35/10 кВ «Гравийная», предусматривающий покупку объекта в размере 8,352 млн. рублей (без НДС), в связи с пересмотром актуальности реализации в 2023 году.

Исключен инвестиционный проект I_TES011 «Приобретение крана автомобильного», предусматривающий покупку в размере 12,655 млн. рублей (без НДС), в связи с пересмотром актуальности реализации в 2023 году и переносом на более поздний срок.

Скорректирован (уменьшен) размер финансирования инвестиционного проекта I_TES08 «Модернизация линий электропередач» в связи с пересмотром объемов реализации в 2023 году.

По итогам исключения (корректировки) из планов реализации на 2023 год вышеуказанных проектов размер освободившихся инвестиционных средств предлагается направить на более приоритетные мероприятия 2023 года, по которым увеличилась стоимость их реализации, а также на новые более приоритетные проекты.

Предлагается добавить в инвестиционную программу следующие мероприятия: «Приобретение автоподъемника», «Приобретение машины бурильно-крановой» «Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями», «Модернизация ПС 35/10 кВ «Гравийная».

Таким образом объем финансирования мероприятий инвестпрограммы увеличился на 4,564 млн. руб. в части нетарифных источников. Доля инвестиций за счет инвестиционной составляющей в тарифе и амортизации осталась неизменной в размере 32,724 млн. руб.

РЕШИЛИ:

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» изменения в соответствии с приложением 2 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки дня об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024-2028 годы

Тоцкая К.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (далее – Организация) представило в Департамент проект инвестиционной программы на период 2024-2028 годов (исх. № 146 от 28.02.2023) в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента, и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

Проект инвестиционной программы рассмотрен Межотраслевым советом и рекомендован к направлению на доработку в части обоснования стоимости оборудования и мероприятий, предусмотренных программой (протокол № 21 от 29.05.2023).

Организацией был предоставлен расчет потребности в машинах и механизмах, исходя из фактического объема условных единиц на 01.01.2023 в соответствии с Методическими указаниями по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей, утвержденными приказом Госстроя России от 05.09.2000 № 200 в количестве 43 единиц. По расчету ДТР количество машин и механизмов составило 26 единиц. Организации было предложено привести расчет потребности в машинах и механизмах, а также мероприятия программы в соответствие с расчетами Департамента. Департаментом был запрошен сравнительный расчет о экономической целесообразности приобретения оборудования, планируемой среднегодовой загруженности техники. Расчет был выполнен Организацией методом сравнения расходов по вариантам: покупка оборудования, его дальнейшее содержание и обслуживание, и аренда машин, планируемых к приобретению. Дополнительно экспертами были запрошены акты физического состояния автомобилей, находящихся на балансе Организации (в связи с планируемым приобретением легковых автомобилей, взамен находящихся на балансе и введенных в эксплуатацию в 2020-2021 годах). В результате доработки программы была уменьшена сумма финансирования на 3,84 млн. руб.

Таким образом, общий объем финансирования инвестиционной программы в 2024 году составил 55,101 млн. руб., в том числе прибыль, направляемая на инвестиции, в размере 20,819 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 24,712 млн. руб.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью

«Томские электрические сети» (ИНН 7024035693) на 2024 - 2028 годы согласно приложению 3 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 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»

Тоцкая К.П.

Проект скорректированной инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (далее – проект корректировки) в части 2022-2024 годов направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 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 корректировки к рассмотрению (протокол № 20 от 26.05.2023).

Проектом инвестиционной программы уточнен перечень объектов, требующих технического перевооружения или реконструкции из-за изменения их технического состояния. Была актуализирована стоимость мероприятий по реконструкции ТП-9, ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ по адресу: Томская область, г. Колпашево, в/г № 3 в результате завершения проектно-изыскательских работ. В результате выполнения мероприятий планируется замена силового оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации, обеспечение высоковольтной связи между ТП.

Общий объем финансирования Инвестиционной программы остается без изменений на 2023 год в сумме 1,349 млн. руб., в том числе - прибыль, направляемая на инвестиции в размере 1,079 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 0,27 млн. руб., на 2024 год в сумме 1,619 млн.руб., в том числе - прибыль, направляемая на инвестиции в размере 1,315 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 0,305 млн. руб.

Предлагается утвердить проект 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».

РЕШИЛИ:

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» изменения согласно приложению 4 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю. Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

К.П. Тоцкая ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А. Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020-2024 годы»

Тоцкая К.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Горсети» (далее – Организация) направило в Департамент проект изменений в инвестиционну программу в части 2024 года в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Проект изменений инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента, и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

Проект инвестиционной программы рассмотрен и рекомендован Межотраслевым советом потребителей к принятию за исключением мероприятий по приобретению электросетевых хозяйств СНТ (протокол № 21 от 29.05.2023).

В целях включения более приоритетных проектов Организацией было предложено исключить следующие мероприятия:

«Установка системы телемеханики и диспетчеризации», «Реконструкция РП «Черных», «Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций», «Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП.» (в связи с тем, что согласно пункта 136 Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. перенесен срок реализации мероприятий по замене средств коммерческого учета в связи с истечением межповерочного интервала. В этой связи отсутствует необходимость замены в 2023 г. маршрутизаторов каналов связи на маршрутизаторы, работающие в тандеме с приборами учета нового поколения).

Организация предложила мероприятия к включению:

«Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ», «Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий» (Целью реализации данного инвестиционного проекта является повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.), «Приобретение спецтехники», «Строительство склада для хранения электротехнической продукции».

Департаментом проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы.

Общий объем финансирования Инвестиционной программы составил 172,380 млн. руб., в том числе - прибыль, направляемая на инвестиции в размере 9,907 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 162,472 млн. руб.

Предлагается утвердить проект изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020-2024 годы».

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы» изменения согласно приложению 5 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023-2027 годы»

Тоцкая К.П.

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Электросети» на 2023-2027 годы, в части 2024 года (далее – проект корректировки), направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 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).

Проект инвестиционной программы рассмотрен и рекомендован Межотраслевым советом потребителей к принятию с учетом оценки ценовых (тарифных) последствий и на период реализации, направления ООО «Электросети» в адрес ДТР дополнительного обоснования по мероприятиям проекта корректировки (реконструкция пристройки к административному зданию) и исключения проектов по обеспечению электроснабжения СНТ «Синтез» (протокол № 20 от 26.05.2023).

В результате доработки проекта изменений в Инвестиционную программу мероприятия «Строительство КТПН 6/0,4 кВ 160 кВА» (N_001), «Строительство линии электропередачи 6 кВ» (N_002) исключены;

К материалам добавлены (исх. № 411 от 22.06.2023, № 735 от 07.11.2023) сканы писем потребителей, обосновывающие необходимость проведения мероприятия «Строительство линии электропередачи 6 кВ» (N_006);

В паспорт проекта «Реконструкция распределительного устройства 10 кВ» (N_004) внесена уточняющая информация о необходимости реализации проекта. К обосновывающим документам приложены схемы заполнения РП-1 РУ-10кВ до и после реконструкции;

В паспорт проекта «Приобретение информационно-вычислительной техники» (M_022) внесена уточняющая информация о необходимости приобретения плоттера и источника бесперебойного питания;

Размер источников финансирования проекта корректировки инвестиционной программы скорректирован за счет внесения следующих изменений:

- проект «Реконструкция электрооборудования ГПП 702» (N_007) – исключен в связи с отсутствием дополнительного источника финансирования;

- в связи с увеличением стоимости оборудования, на основании новых технико-коммерческих предложений, скорректирована стоимость проекта «Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакуумные, замена релейной защиты)» (М_006). Актуальные коммерческие предложения представлены в обосновывающих документах.

Общий объем финансирования Инвестиционной программы составил 52,503 млн. руб., в том числе - прибыль, направляемая на инвестиции в размере 26,972 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 25,532 млн. руб.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы» изменения согласно приложению 6 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-146 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год»

Тоцкая К.П.

Проект скорректированной инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (далее – Организация) на 2023 год (далее – проект корректировки) направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила).

Проект инвестиционной программы рассмотрен и рекомендован Межотраслевым советом потребителей к принятию с учетом оценки ценовых (тарифных) последствий на период реализации (протокол № 22 от 29.05.2023).

Корректировка Инвестиционной программы 2023 года вносится по проектам: М_1 Посторенние интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.), М_4 Приобретение оргтехники (2023 г.), М_5 Приобретение компьютерной техники (2023 г.) в связи с изменением количества и цены приобретаемого оборудования по результату проведения закупочных процедур. Также корректировка Инвестиционной программы 2023 года включает следующие проекты, ранее проходившие рассмотрение Департаментом тарифного регулирования и Межотраслевым советом

потребителей, но не включенные в программу в связи с ограничением в части тарифного источника финансирования:

- М_7 Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» на сумму 1,864 млн. руб. без НДС;
- М_10 Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г.» на сумму 1,122 млн. руб. без НДС;
- М_11 «Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)» на сумму 1,854 млн. руб. без НДС.

Общий размер финансирования по Инвестиционной программе остался без изменения в сумме 91,688 млн. руб., в том числе - прибыль, направляемая на инвестиции в размере 70,195 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 21,493 млн. руб.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-146 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год» изменения согласно приложению 7 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки дня об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024-2026 годы.

Тоцкая К.П.

Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (далее – Организация) направило в Департамент проект инвестиционной программы на 2024-2027 годы (исх. № ТЭС/01/456 от 14.04.2023) в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента, и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

Проект инвестиционной программы рассмотрен и рекомендован Межотраслевым советом потребителей к принятию с учетом оценки ценовых (тарифных) последствий и на период реализации (протокол № 22 от 29.05.2023).

Департаментом проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы.

В результате Департаментом скорректирован срок реализации проекта инвестиционной программы с 2024-2027 год на 2024-2026 год в соответствии с положениями п.7 Правил, размер источников финансирования на период реализации проекта инвестиционной программы с 2024 - 2026 год был скорректирован с 1 380,869 млн. руб. до 268,035 млн. руб., в том числе – прибыль,

направляемая на инвестиции в размере 187,876 млн. руб., амортизационные отчисления в размере 80,160 млн. руб.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024-2026 год согласно приложению 8 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Тоцкая К.П.

10.1. ООО «Горсети»

Регулирование организации ООО «Горсети» на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Горсети» на 2024 год.

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 28.04.2023 (вх. № 6-168) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Горсети» НВВ на содержание ООО «Горсети» на 2024 год должно составить 1 462 490,10 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 763 280,22 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 656 437,02 тыс. руб.,

расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2022 год – 49 908,46 тыс. руб.,

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов

потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года от 22.09.2023» (далее – Прогноз).

Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 678 228,28 тыс. руб. до 833 131,60 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 447 675,46 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Горсети» в 2022 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Горсети» (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) составляет 81 737,94 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Горсети» за 2020-2021 гг. сумма, подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Горсети» (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), не учтенная при тарифном регулировании в 2022-2023 гг., составляет 63 402,41 тыс. руб.,

Общая сумма, подлежащая учету в НВВ ООО «Горсети» по результатам анализа деятельности за 2020 – 2022 годы (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) составляет 18 335,54 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2024 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за период 2020-2022 гг. в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 83 467,21 тыс. руб.

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Ед. изм.	Полученный избыток «-»/Незапланированные экономически обоснованные расходы «+» (без учета прогноза МЭР)	Изъять на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2024 год с учетом ИПЦ 2021-2024 гг.
1	2	3	8	9
2020 год	тыс. руб.	-35 170,85	0,00	-47 028,96
2021 год	тыс. руб.	-28 231,56	0,00	-36 438,26
2022 год	тыс. руб.	81 737,94	81 737,94	0,00
Итого:	**тыс. руб.**	**18 335,54**	**81 737,94**	**-83 467,21**

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2024 год составляет 1 197 339,85 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	В том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2024	1 197 339,55	833 131,60	447 675,46	-83 467,21

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

10.2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 28.04.2023 (вх. № 6-169) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Энергонефть Томск» НВВ на содержание ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год должно составить 1 324 436,46 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 709 246,53 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 536 394,55 тыс. руб.,

расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2022 год –(- 8 843,46) тыс. руб.,

предпринимательская прибыль (5%) – 87 638,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года от 22.09.2023» (далее – Прогноз).

Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 593 158,10 тыс. руб. до 803 119,80 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 246 427,07 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2022 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), составляет 16 256,38 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2021 год сумма, подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Энергонефть Томск» сумма (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), не учтенная при тарифном регулировании в 2023 г., составляет 36 288,97 тыс. руб.,

Общая сумма, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Энергонефть Томск» по результатам анализа деятельности за 2021 – 2022 годы без учета Прогноза составляет 20 032,59 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2024 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за период 2021-2022 гг. в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 28 400,30 тыс. руб., в т. ч. на прочих потребителей в размере 18 653,50 тыс. руб., на монопотребителя в размере – 9 746,80 тыс. руб.

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Ед. изм.	Полученный избыток "_"/Незапланированные экономически обоснованные расходы "+" (без учета прогноза МЭР)	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2024 год с учетом ИПЦ 2022-2024 гг.	В том числе:	
				на прочих потребителей	на монопотребителя
1	2	3	4	5	6
2021 год	тыс. руб.	-36 288,97	-46 837,89	-18 653,50	-9 746,80
2022 год	тыс. руб.	16 256,38	18 437,59		
Итого:	**тыс. руб.**	**-20 032,59**	**-28 400,30**	**-18 653,50**	**-9 746,80**

4. Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% от необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена только на монопотребителя в размере 74 584,66 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2024 год составляет 1 095 731,25 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Предпринимательская прибыль	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2024	1 095 731,25	803 119,80	246 427,07	74 584,66	-28 400,30
в т. ч. на прочих потребителей		83 766,37	65 879,92	36 539,97	0,00	-18 653,50
в т. ч. на монопотребителя		1 011 964,86	737 239,88	209 887,12	74 584,66	-9 746,80

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;

– выручка по «монотарифу» за оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю;

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

10.3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ОАО «РЖД» на 2024 год.

ОАО «РЖД» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2023 б/н (вх. № 6-103 от 27.04.2023) на корректировку необходимой валовой

выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ОАО «РЖД» НВВ на содержание ОАО «РЖД» на 2024 год должно составить 53 558,03 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 22 428,75 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 23 958,44 тыс. руб.

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и компенсацией недополученного дохода за 2022 год – 7 170,84 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 19 328,84 тыс. руб. до 22 520,38 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 23 113,33 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ОАО «РЖД» в 2022 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ОАО «РЖД» на 2024 год, составляет 3 087,33 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2024 год составляет 42 546,38 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2022 год
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2024	42 546,38	22 520,38	23 113,33	-3 087,33	- 3 087,33

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

10.4. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2024 года и корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год.

ООО «ИнвестГрадСтрой» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 04.05.2023 №б/н (вх. № 6-488 от 04.05.2023) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «ИнвестГрадСтрой» НВВ на содержание ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год должно составить 303 000,72 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 18 079,18 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 273 793,87 тыс. руб.

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и компенсацией недополученного дохода за 2022 год – 10 864,54 тыс. руб.

корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год – 263,13 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 9 254,00 тыс. руб. до 18 617,26 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 15 737,15 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год, подлежащая к включению в НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год – 0,00 тыс. руб.

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год, составляет 181,66 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2024 год составляет 34 536,07 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2022 год
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2024	34 536,07	18 617,26	15 074,48	181,66	181,66

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

10.5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томскнефтехим» на 2024 год.

ООО «Томскнефтехим» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2023 № 2303/1051/ТНХ (вх. № 6-172 от 28.04.2023) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Томскнефтехим» НВВ на содержание ООО «Томскнефтехим» на 2024 год должно составить 84 320,45 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 983,15 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 60 970,22 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2022 год – 13 367,08 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 9 250,19 тыс. руб. до 10 994,85 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 61 882,68 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2022 году сумма экономически обоснованных расходов и недополученных доходов, подлежащая включению в состав НВВ ООО «Томскнефтехим» в 2024 году, составляет 15 742,23 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томскнефтехим» на 2024 год составляет 88 619,76 тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности за 2022 год
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Томскнефтехим»	2024	88 619,76	10 994,85	61 882,68	15 742,23	15 742,23

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

10.6. АО «Оборонэнерго»

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2020-2024 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2024 года и корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Оборонэнерго» на 2024 год.

АО «Оборонэнерго» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 24.04.2023 № ЗБК/030/1569 (вх. №6-102 от 27.04.2023) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами.

По предложению АО «Оборонэнерго» НВВ на содержание АО «Оборонэнерго» на 2024 год должно составить 18 778,68 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 11 753,59 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 6 103,33 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2022 год – 921,77 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 10 230,97 тыс. руб. до 12 993,73 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 5 589,88 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ АО «Оборонэнерго» в 2022 году, составляет 2 086,56 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2024 год составляет 16 497,05 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе

						по результатам деятельности
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.3.1
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2024	16 497,05	12 993,73	5 589,88	-2 086,56	-2 086,56

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.12.2023 № 6-632

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 № 6-792

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2020	684 561,05	4,00	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	598 696,56 *	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000
3	ОАО «РЖД» (ИНН	2020	17 964,81	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556

	7708503727)	2021	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
		2022	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212
		2023	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044
		2024	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)*	2020	8 961,15**	3,00	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000
5	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2020	9 735,93	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
6	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	9 209,23***	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000

* Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 707 729,00 тыс.руб.
** Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 16 970,44 тыс.руб.
*** Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года составляет 11 486,85 тыс.руб.

2. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.12.2023 № 6-632
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 № 6-792

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2020	1 083 872,86
		2021	1 070 196,15
		2022	1 070 196,15
		2023	1 143 951,41
		2024	1 193 339,85
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	1 184 110,34
		2021	1 147 388,02
		2022	1 418 725,38
		2023	967 277,63
		2024	1 095 731,25
3	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2020	32 486,98
		2021	34 524,92
		2022	39 203,65
		2023	35 128,16
		2024	42 546,38
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2020	25 367,52
		2021	13 824,91
		2022	21 927,22
		2023	35 151,33
		2024	34 536,07
5	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2020	53 820,43
		2021	43 582,37
		2022	54 766,22
		2023	60 061,30
		2024	88 619,76
6	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	10 453,03
		2021	11 070,30
		2022	12 213,05
		2023	15 427,76
		2024	16 497,05

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Тоцкая К.П.

11.1. ПАО «ТРК»

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на второй год третьего долгосрочного периода 2023-2027 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части изменения базового уровня подконтрольных расходов с 2024 года и корректировки необходимой валовой выручки организации ПАО «ТРК» на 2024 год.

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 28.04.2023 №01/324 на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2024 год должно составить 6 758 225,16 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 115 096,18 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 4 087 619,44 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2022 год – 149 275,73 тыс. руб.

предпринимательская прибыль – 406 223,80 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 27.12.2019 № 6-792, увеличены с 2 036 922,54 тыс. руб. до 2 094 906,61 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 438 106,56 тыс. руб., в том числе источник финансирования ИПР в виде амортизации в сумме 414 031,37 руб., прибыль на капитальные вложения – 0,00 руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Источники инвестиционной программы определены с учетом следующих положений законодательства: при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом фактических расходов из прибыли, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Таким образом, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования источник реализации мероприятий инвестиционной программы в виде прибыли, направляемой на капитальные вложения, будет учтен регулятором по факту исполнения инвестиционных мероприятий при корректировке НВВ, производимой с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2022 году сумма излишне полученных доходов, подлежащая исключению из состава НВВ ПАО «ТРК» (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) составляет 127 728,00 тыс. руб.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» за 2020-2021 гг. сумма, подлежащая включению в состав НВВ ПАО «ТРК» (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), не учтенная при тарифном регулировании в 2022 – 2023 гг., составляет 78 779,38 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- учесть в НВВ на 2024 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за период 2020 -2021 гг. в виде исключения из НВВ с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 104 192,91 тыс. руб.:

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ПАО «ТРК»		
		2024 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды регулирования (без учета ИПЦ)	**изъято из НВВ 2024 года (с учетом ИПЦ)**
1	2	3	4=2-3	5
2020	73 662,26	31 512,64	42 149,62	40 673,12
2021	5 117,12	-	5 117,12	-
2022	-127 728,00	- 127 728,00	-	- 144 866,03
Итого:	**- 48 948,62**	**- 96 215,36**	**47 266,74**	**- 104 192,91**

По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 355 806,32 тыс. руб.

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

11.2. АО «Газпром добыча Томск».

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2023-2027 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Газпром добыча Томск» на 2024 год.

АО «Газпром добыча Томск» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 18.04.2023 б/н (вх. №6-44 от 19.04.2023) на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами.

По предложению АО «Газпром добыча Томск» НВВ на содержание АО «Газпром добыча Томск» на 2024 год должно составить 14 072,74 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 193,69 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 4 879,06 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов и компенсацией незапланированных расходов за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Газпром добыча Томск» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: уточнение количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также уточнение индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, увеличены с 8 022,90 тыс. руб. до 8 029,58 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 2 488,66 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности АО «Газпром добыча Томск» сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ АО «Газпром добыча Томск» в 2022 году, составляет 1 126,17 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Газпром добыча Томск» на 2024 год составляет 9 392,07 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.3.1
АО «Газпром добыча томск» (ИНН 7019035722)	2024	9 392,07	8 029,58	2 488,66	- 1 126,17	- 1 126,17

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

11.3. ООО «Электросети».

Регулирование организации на 2024 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2023-2027 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Электросети» на 2024 год.

ООО «Электросети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2023 № 271 на корректировку необходимой валовой выручки на 2024 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Электросети» НВВ на содержание на 2024 год должно составить 351 500,09 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 222 464,82 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 130 399,42 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2022 г.– 2 823,76 тыс. руб.

корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год – 1 459,61тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов ООО «Электросети» на 2024 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2024 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2024 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, увеличены с 212 971,69 тыс. руб. до 221 364,30 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2024 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2024 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 100 258,79 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2022 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Электросети» сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Электросети» в 2022 году, составляет 5 054,24 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2024 год составляет 316 568,85 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	
					Всего	в том числе по результатам деятельности

		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.3.1
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2024	316 568,85	221 364,30	100 258,79	- 5 054,24	-5 054,24

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

–выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.12.2023 № 6-633
«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-639

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов в по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114 672)	2023	1 965 136,12	1,00	75,00	8,93	0,65766	0,76804	1,0610
		2024	X	1,00	75,00	8,93	0,64780	0,75652	1,0450
		2025	X	1,00	75,00	8,93	0,63808	0,74517	1,0290
		2026	X	1,00	75,00	8,93	0,62851	0,73399	1,0140
		2027	X	1,00	75,00	8,93	0,61908	0,72298	1,0000
2	АО «Газпром	2023	7 740,15	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000

	добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2024	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	3,50	0,00000	0,00000	1,0000
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	205 449,80	1,00	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	7,14	0,08648	0,06595	1,0000

2. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.12.2023 № 6-633
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-639

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2023	5 545 148,17
		2024	5 784 626,58
		2025	5 503 316,32
		2026	5 548 193,67
		2027	5 585 039,33
2	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	2023	9 816,07
		2024	9 392,07
		2025	11 180,27
		2026	11 492,81
		2027	11 814,60
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	293 780,36
		2024	316 568,85
		2025	334 952,82
		2026	343 386,17
		2027	351 435,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников НЕ ПРИНИМАЛ УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024-2028 годы

Тоцкая К.П.

ООО «Томские электрические сети» (далее - ООО «ТЭС») обратилось в адрес Департамента с заявлением от 28.04.2023 (вх. № 6-177 от 28.04.2023) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год для ООО «ТЭС» (распоряжение от 22.05.2023 № 6-177/3).

Период 2024 – 2028 годов является для ООО «ТЭС» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые к утверждению долгосрочные параметры регулирования на период 2024 – 2028 гг. с учетом дополнительных материалов, представленных организацией письмом от 17.11.2023 № 902, представлены в таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Томские электрические сети» (ИНН	2024	90 387,59	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,33098 СН1 – 2,33098 СН2 – 2,33098	ВН – 0,56439 СН1 – 0,56439 СН2 –	1,0000

	7017380970)						НН – 2,33098	0,56439 НН – 0,56439	
		2025	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,29602 СН1 – 2,29602 СН2 –2,29602 НН – 2,29602	ВН – 0,55592 СН1 – 0,55592 СН2 – 0,55592 НН – 0,55592	1,0000
		2026	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,26158 СН1 –2,26158 СН2 –2,26158 НН – 2,26158	ВН – 0,54758 СН1 – 0,54758 СН2 – 0,54758 НН – 0,54758	1,0000
		2027	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,22766 СН1 – 2,22766 СН2 – 2,22766 НН – 2,22766	ВН – 0,53937 СН1 – 0,53937 СН2 – 0,53937 НН - 0,53937	1,0000
		2028	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,19425 СН1 – 2,19425 СН2 – 2,19425 НН – 2,19425	ВН – 0,53128 СН1 – 0,53128 СН2 – 0,53128 НН – 0,53128	1,0000

На 2024 год ООО «ТЭС» предлагается НВВ в сумме 763 448,19 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 254 165,80 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 397 992,09 тыс. руб.,
- расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций в НВВ 2022 года при тарифном регулировании – 111 290,28 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «ТЭС» на период 2024 – 2028 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «ТЭС» в 2022 году.

На 2024 год сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) определена Департаментом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и составляет 90 387,59 тыс. руб.

На 2024 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 304 311,60 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2022 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Томские электрические сети» (без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) составляет 60 341,64 тыс. руб.:

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Томские электрические сети»		
		2024 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	**Изъято/включено из/в НВВ 2024 года (с учетом ИПЦ)**
1	2	3	4=2-3	5=гр.3*1,058*1,072
2022	60 341,64	0,00	60 341,64	0,00

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2024 год составляет 394 699,19 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 90 387,59 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 304 311,60 тыс. руб.;

включение недополученных доходов за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,94%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «ТЭС» на период 2024 – 2028 гг.:

Год	НВВ ООО «ТЭС» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2024	394 699,19
2025	253 171,31
2026	191 953,46
2027	195 115,76
2028	195 284,83

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования Обществу с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024-2028 годы:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2024	90 387,59	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,33098 СН1 – 2,33098 СН2 – 2,33098 НН – 2,33098	ВН – 0,56439 СН1 – 0,56439 СН2 – 0,56439 НН – 0,56439	1,0000
		2025	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,29602 СН1 – 2,29602 СН2 – 2,29602 НН – 2,29602	ВН – 0,55592 СН1 – 0,55592 СН2 – 0,55592 НН – 0,55592	1,0000
		2026	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,26158 СН1 – 2,26158 СН2 – 2,26158 НН – 2,26158	ВН – 0,54758 СН1 – 0,54758 СН2 – 0,54758 НН – 0,54758	1,0000
		2027	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,22766 СН1 – 2,22766 СН2 – 2,22766 НН – 2,22766	ВН – 0,53937 СН1 – 0,53937 СН2 – 0,53937 НН - 0,53937	1,0000
		2028	Х	1,00	75,00	8,94	ВН – 2,19425 СН1 – 2,19425 СН2 – 2,19425 НН – 2,19425	ВН – 0,53128 СН1 – 0,53128 СН2 – 0,53128 НН – 0,53128	1,0000

2. Установить необходимую валовую выручку Обществу с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2024	394 699,19
		2025	253 171,31

		2026	191 953,46
		2027	195 115,76
		2028	195 284,83

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2024 год (ООО «Энергонефть Томск»)

Тоцкая К.П.

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель АО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2024 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	тыс. руб.	501 777, 941	510 186, 920	1 011 964, 861
2.	Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	221 248,175	220 654,747	441 902,922
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	717,737	729,765	1 447,501
3.2.	Поступление мощности в сеть	МВТ	168,047	169,054	168,550
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,00737	1,00148	1,00440
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	497 657,50	502 983,57	500 328,72

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	308,26	302,36	305,29

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, на услуги по передаче электрической энергии на период с 01.01.2024 по 31.12.2024:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие	год
1	2	3	4	5	6
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК[2] (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	497 657,50	502 983,57	500 328,72
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	308,26	302,36	305,29
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,00737	1,00148	1,00440

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 011 964,86	0,00	116,11
Всего		1 011 964,86	0,00	116,11

[1]В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, (далее – Правила) для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из

объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

[2]ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Монопотребитель АО «Томскнефть» ВНК - потребитель или потребители, входящие с АО «Томскнефть» ВНК в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть ООО «Энергонефть Томск».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год

Тоцкая К.П.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) моность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями;

- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	2024 год
1	ООО «Горсети»	1 197 339, 847	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	1 308,83
			Заявленная мощность, МВт	183,34
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	126,67
2	ООО «Томскнефтехим»	88 619, 758	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	32,083
			Заявленная мощность, МВт	4,754
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,588
3	ООО «Энергонефть Томск»	83 766, 379	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	1 133,52
			Заявленная мощность, МВт	131,491
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	10,376
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (суммарный объем поступления от ОАО «РЖД» и ПАО «ТРК»)	34 536, 071	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	23,728
			- от ОАО «РЖД»	9,299
			- от ПАО «ТРК»	14,428
			Заявленная мощность, МВт	3,617
			- от ОАО «РЖД»	1,415
			- от ПАО «ТРК»	2,202
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	3,4124
5	ОАО «РЖД» ПАО «ТРК»	42 546, 377	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	30,0959
			Заявленная мощность, МВт	6,401
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,7095
6	АО «Газпром добыча Томск»	9 392, 065	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	30,284

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	2024 год
			Заявленная мощность, МВт	3,639
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,2057
7	ООО «Оборонэнерго» от ПАО «ТРК»	16 497,040	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	1,307
			Заявленная мощность, МВт	0,242
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,19071
8	ООО «Оборонэнерго» от АО «Газпром добыча Томск»		Сальдо-переток электроэнергии с АО «Газпром добыча Томск», млн.кВтч	5,071
			Заявленная мощность, МВт	0,679
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,73959
9	ООО «Томские электрические сети» от ООО «Электросети»	394 699, 184	Сальдо-переток электроэнергии с ООО «Электросети», млн.кВтч	3,936
			Заявленная мощность, МВт	0,984
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,4501
10	ООО «Томские электрические сети» от ПАО «ТРК»		Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	83,348
			Заявленная мощность, МВт	20,837
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	9,5583
11	ООО «Электросети» от ПАО «ТРК»	98 343,490	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	15,700
			Заявленная мощность, МВт	2,541
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,1210

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2024 год:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	535 932,14	309,31	1,22413	553 035,81	429,29	1,34411

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2 323,91	35,16	0,03838	2 515,12	34,53	0,03804
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 303 345,73	506,78	3,09365	1 044 830,40	608,99	3,19586
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	239 111,11	338,80	0,94173	416 857,44	340,95	1,41876
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) – ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	796 148,74	551,84	2,00736	795 417,36	542,30	1,99782
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	796 148,74	551,84	2,00736	795 417,36	542,30	1,99782
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) – ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	613 447,08	338,80	1,41832	863 688,45	340,95	1,89370
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	583 683,99	26,76	0,87147	575 963,84	24,87	0,85191

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) – АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 629 279,76	498,18	3,08460	1 590 100,34	620,63	3,20705
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	718 480,54	375,65	2,53110	705 587,78	413,13	2,52991
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)- ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	16 713 210,71	419,06	77,58223	16 713 210,71	443,82	37,58026
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	4 223 351,17	270,89	8,47075	2 271 766,42	272,82	4,68460

* Примечание.
1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	535 932,14	309,31	1,22413	553 035,81	429,29	1,34411
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2 323,91	35,16	0,03838	2 515,12	34,53	0,03804
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 303 345,73	506,78	3,09365	1 044 830,40	608,99	3,19586
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	239 111,11	338,80	0,94173	416 857,44	340,95	1,41876
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) – ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	796 148,74	551,84	2,00736	795 417,36	542,30	1,99782
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	796 148,74	551,84	2,00736	795 417,36	542,30	1,99782
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) – ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	613 447,08	338,80	1,41832	863 688,45	340,95	1,89370

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2024 по 30.06.2024			с 01.07.2024 по 31.12.2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	583 683,99	26,76	0,87147	575 963,84	24,87	0,85191
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) – АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 629 279,76	498,18	3,08460	1 590 100,34	620,63	3,20705
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	718 480,54	375,65	2,53110	705 587,78	413,13	2,52991
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)- ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	16 713 210,71	419,06	77,58223	16 713 210,71	443,82	37,58026
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	4 223 351,17	270,89	8,47075	2 271 766,42	272,82	4,68460

* Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников НЕ ПРИНИМАЛ УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2024 год

Тоцкая К.П.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Баланс электрической энергии и мощности, принятый в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Томской области на 2024 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП.

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов, представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2684,72	2678,21	5362,93
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	285,62	328,25	613,87
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,64	12,26	11,45
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2339,10	2349,96	4749,06
3.1	потребителям ЭЭ за исключением указанных в п. 3.2	млн.кВт.ч	1616,07	1623,99	3240,06
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	783,03	725,97	1 509,00

Баланс электрической мощности, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	736,45	732,55	734,50
2	Потери в сети	МВт	77,70	88,87	83,28

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	658,76	643,68	651,22
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	МВт	412,74	415,64	414,19
3.2	Заявленная мощность населения	МВт	246,01	228,04	237,03

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание и оплату потерь электрической энергии Департаментом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2024 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					2 полугодие				
1.1		Двухставочный тариф										
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	1046324,02	1417029,35	1919206,71	1362590,00	х	1117997,22	1515654,59	2060422,16	1633049,73
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	х	101,16	193,45	535,44	836,97	х	110,26	210,86	583,63	912,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	х	1,57562	2,45035	3,49875	3,65545	х	1,68572	2,62484	3,76498	4,29005
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1068055,33	192851,23	91340,01	674440,82	109423,27	1471816,81	549853,81	149303,05	670905,96	101753,98
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт х ч	548,01	222,93	744,91	1449,00	781,47	792,03	636,7	1222,18	1438,63	747,56

Предлагаемые к установлению Департаментом единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год представлены в таблице:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213

Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-642 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2023 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.01.2024.

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 согласно следующим таблицам:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2024 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					2 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	1046324,02	1417029,35	1919206,71	1362590,00	x	1117997,22	1515654,59	2060422,16	1633049,73
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	x	101,16	193,45	535,44	836,97	x	110,26	210,86	583,63	912,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	x	1,57562	2,45035	3,49875	3,65545	x	1,68572	2,62484	3,76498	4,29005
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1068055,33	192851,23	91340,01	674440,82	109423,27	1471816,81	549853,81	149303,05	670905,96	101753,98

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт х ч	548,01	222,93	744,91	1449,00	781,47	792,03	636,7	1222,18	1438,63	747,56

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением 1 настоящего приказа:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	888035,32	947326,62	957620,95	1060529,16
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	101,16	193,45	535,44	836,97
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,35269	1,70544	2,04975	2,87398
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	666110,96	746875,67	1102953,02	1366786,28
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	110,26	210,86	583,63	912,30
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,04902	1,40266	2,32635	3,54249

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	5784626,58	75709,71	443,0370
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1197339,85	16668,52	126,6731
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	83766,38	-	10,3758
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	42546,378	-	1,7095
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	34536,07	4908,05	3,4124
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	88619,76	-	1,5875
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	16497,04	-	0,9303
8	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	394699,18	19206,64	10,0084
9	АО «Газпром добыча Томск»» (ИНН 7019035722)	9392,07	-	0,2057
10	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	316568,85	356,16	15,9295
ВСЕГО		**7968592,16**	**116849,08**	**613,8692**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.2	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.3	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые			

	помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.4	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213

1.6	Потребители, приравненные к населению:			
1.6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую			

	для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,35504	1,48213

2. Установить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Томской области на период с 01.01.2024 по 31.12.2024:

	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт * ч	864,85	123,52	510,02	900,71	863,71	123,21	507,47	855,58
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч	0,26	1,42	55,76	725,58	0,23	1,27	53,65	670,82

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	1,51	53,34	-	-	1,37	49,79

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.2	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	0,04	2,53	-	-	0,03	2,59

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.3	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	0,30	29,61	394,09	-	0,28	24,71	368,89

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.4	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	-	2,56	-	-	-	2,09

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	3,59	263,04	-	-	5,92	237,56
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	0,26	1,12	21,02	10,01	0,23	0,99	21,62	9,89

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
	специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	-	0,02	13,46	5,72	-	0,05	15,46	6,51
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	-	0,69	1,51	-	-	0,57	1,33	-
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	-	0,20	0,59	0,67	-	0,21	0,46	0,57
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт * ч	0,03	-	0,12	0,19	0,02	-	0,08	0,06
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч	0,23	0,21	5,33	3,43	0,21	0,16	4,31	2,75
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.2	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.3	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.4	Населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	864,58	122,10	454,26	175,13	863,48	121,94	453,82	184,76
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	203,14	32,86	134,42	288,34	202,87	32,77	133,64	274,41
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности)	МВт	0,08	0,45	17,52	227,96	0,07	0,40	16,85	210,72
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	203,06	32,41	116,90	60,38	202,80	32,37	116,78	63,69

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников НЕ ПРИНИМАЛ УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год

Тоцкая К.П.

Для установления размера платы за технологическое присоединение на 2024 год Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) рассматривались сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на 2024 год, представленные сетевыми организациями:

ООО «Горсети»;

ПАО «Томская распределительная компания»;

АО «Оборонэнерго»;

ООО «Энергопромсбыт»;

ООО «Электросети».

Основания для установления тарифов:

1. Письмо об установлении ставок по технологическому присоединению ООО «Горсети» № 4039 от 24.10.2023 с приложением документов на электронном носителе (DVD-RW-диск).

2. Заявление на установление размера платы за технологическое присоединение на 2024 год ПАО «Томская распределительная компания» № 01/890 от 27.10.2023 с прилагаемыми документами на электронном носителе (CD-диск).

3. Заявление на установление размера платы за технологическое присоединение на 2024 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» № ЗБК/030/2969 от 27.07.2023, с приложением документов на бумажном носителе на 54 листах.

4. Заявление на установление ставок платы за технологическое присоединение на 2024 год «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» № 19803/23 и - ЖДЭ от 28.07.2023 с прилагаемыми документами на 43 листах и на электронном носителе (диск USB-Flash).

5. Письмо об установлении ставок по технологическому присоединению ООО «Электросети» № 567 от 31.08.2023 с приложением документов на 43 листах и на электронном носителе.

6. Письмо об установлении стандартизированной тарифной ставки ООО «Горсети» № 4351 от 16.11.2023 с приложением документов на электронном носителе (диск USB-Flash).

Правовые основы проведения экспертизы: Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования); Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения); Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования,

прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

В соответствии с п.7 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным сетевым организациям Департаментом утверждаются на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки согласно главе II Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с главой III Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2022 год по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), за период с 2018 по 2020 гг. экспертами использована информация, поступившая от: ПАО «Томская распределительная компания»; ООО «Горсети»; ООО «Электросети»; ООО «Томские электрические сети»; АО «Оборонэнерго»; ОАО «РЖД».

Территориальные сетевые организации представили сведения для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов:

- на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (С1);
- на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; (С2);
- на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3);
- на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (С4);
- на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5);
- на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8).

На основе анализа представленных всеми территориальными сетевыми организациями данных приняты экспертные значения норм времени, приближенные к фактическим затратам времени. Для расчета платы за технологическое присоединение экспертами прийто 20 чел./часов, в том числе на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором – 4 чел./часов, проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения – 16 чел./часов.

Средняя заработная плата для расчета стоимости мероприятий принята экспертами в соответствии со средней заработной платой каждой территориальной сетевой организации, учтенной в тарифе на услуге по передаче электрической энергии на 2020, 2021 и 2022 годы.

Отчисления на социальные нужды и страховые взносы на обязательное страхование НС и ПЗ определены для каждой территориальной сетевой организации в соответствии с установленными законодательством нормами.

В выборку за 2020, 2021 и 2022 годы для расчета стандартизированных ставок включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам (1), (2), (3), (3.1), (4) и (4.1) Методических указаний:

- ПАО «Томская распределительная компания»;

- ООО «Электросети» (ЗАТО Северск);
- ООО «Горсети»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ОАО «РЖД».

По данным территориальных сетевых организаций, включенным в выборку за 2020, 2021, 2022 годы, экспертами определено среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, по формулам (6), (7) и (7.1) Методических указаний.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1.1, С1.2.1 и С1.2.2 выполнен экспертами по формулам (8), (9) и (9.1) Методических указаний. В расчетах экспертами использовались индексы потребительских цен, предусмотренные «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным 22.09.2023: ИПЦ 2022/2023 – 105,9%; ИПЦ 2023/2024 – 105,2%, ИПЦ 2024/2025 – 104,6%, ИПЦ 2025/2026 – 104,2%.

В соответствии с п. 27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С8 рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Экспертами были определены:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.
- расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;
- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;
- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

По результату расчета экономически обоснованных расходов на мероприятия по технологическим присоединениям в соответствии с Методическими указаниями по фактическим данным, представленным сетевыми организациями участвующими в выборке Экспертами предлагается часть ставок С2, С3, С4 и С5 оставить без изменения относительно 2023 года в связи с более низкими расчетными показателями относительно ставок утвержденных на 2023 год. Это связано с тем, что при расчете предыдущих тарифных ставок использовались индексы потребительских цен суммарно превышающие действующие на 3,3% и в выборке в соответствии с дифференциацией участвовали в основном объекты, строящиеся в 2021 году. Изменение индекса потребительских цен и рыночной стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в Федеральных сметных ценах на материалы, изделия, конструкции и оборудование, а также не

равномерное превышение индекса роста рыночной цены оборудования над средним индексом-дефлятором за год, устанавливаемым Министерством экономического развития Российской Федерации, в течении расчетного периода 2020 – 2022 привело и к факту «заниженного тарифа». В расчете данный факт был учтен. Это позволит до минимальной величины сократить разрыв между размером ряда предлагаемых к утверждению тарифных ставок и размером фактически понесенных расходов сетевыми организациями.

При осуществлении присоединения объектов, отнесенных к 3 категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 5750 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области.

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 5750 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области. утвердить стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 5750 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области.

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом Томской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне

напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), предлагается определять в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1114 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом индекса потребительских цен за два года: 2023 – 1,059 и 2024 – 1,052.

Таким образом, на основе проведенного анализа и расчетов, экспертами предлагаются к установлению следующие стандартизированные тарифные ставки:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение
1. Для заявителей – указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (C_1), всего, в том числе:	15 063,70
1.1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$)	4 896,98
1.1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, ($C_{1.2.1}$)	10 166,72
2. Для заявителей, не указанных в пункте 1	
2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (C_1), всего, в том числе:	16 933,15
2.1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$)	6 757,97
2.1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, ($C_{1.2.2}$)	10 175,18

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С2) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	386 349	2 146 360
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	656 086	-
3	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	779 068	-
4	Деревянные опоры, изолированный алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 509 337	-
5	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 215 419	3 037 105
6	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	1 227 635
7	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	1 243 693	-
8	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 425 450	2 519 933
9	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 987 019	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С3) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с	1 757 220	-

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	одним кабелем в траншее		
2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 182 009	-
3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до. 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 314 940	-
4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 516 937	-
5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5 283 188	-
6	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 457 668	-
7	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 774 802	-
8	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 758 299	-
9	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 093 293	-
10	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 528 095	-
11	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 412 602	-
12	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	2 153 468	
13	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	2 664 111
14	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	2 469 110
15	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до	-	2 964 746

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
16	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	4 495 794
17	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 390 276	3 194 825
18	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	4 617 283
19	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 104 810	-
20	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 113 167	-
21	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 950 182	-
22	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 952 607	-
23	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 441 620	-
24	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	26 165 849	-
25	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в	7 353 981	-

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
	скважине		
26	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 487 369	-
27	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	28 065 763	-
28	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	6 963 755
29	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	12 850 251
30	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	8 210 011
31	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	12 296 231
32	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 650 809	-
33	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 115 031	-
34	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 117 940	-
35	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно	8 379 029	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	1 821 545
2	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	58 510	-
3	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	91 579	-
4	Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 200 до 500 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	1 470 672
5	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	2 066 673
6	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток от 250 до 500 А, количество ячеек до 5 включительно	-	201 244
7	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	2 531 092
8	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	-	2 503 097
9	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	25 418 805
10	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	-	45 788 377

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	17 728
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением	10 124

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	4 227
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ шкафного или киоскового, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	9 689
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	4 870
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	3 366
7	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно	3 647
8	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно	2 818
9	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	9 301
10	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	5 447
11	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно	4 960
12	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно	3 766
13	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1000 до 1250 кВА включительно	3 667
14	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно	3 047
15	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более,	2 065

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
	Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно	
16	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1250 кВА до 1600 кВА включительно	2 639
17	Строительство трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 630 кВА до 1000 кВА включительно	4 411
18	Строительство трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 кВА до 2000 кВА включительно	2 336

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб./точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 560	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	31 095	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	41 094	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	317 904

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включённые в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб.
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	75 709,71
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	16 668,52
3	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	356,16
4	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	19 206,64
5	ООО «ИнвестГрадСтрой»	4 908,05

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников НЕ ПРИНИМАЛ УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2024 год.

Тоцкая К.П.

В Департамент поступило заявление АО «Томскэнергосбыт» (далее – Организация) (исх. № ТЭС/01/523 от 28.04.2023) на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. В дополнение к заявлению Организацией были направлены дополнительные обосновывающие материалы на цифровом носителе (письмо исх. № ТЭС/01/524 от 28.04.2023).

По результатам рассмотрения заявления распоряжением ДТР Томской области № 6-151/3 от 22.05.2023 открыто дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 2 848 137,909 тыс.руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 009 698,381 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 912 592,327 тыс. руб., выпадающие доходы за 2022 год в размере (-37 562,148) тыс. руб., недополученные доходы за 2022 год размере (-36 590,652) тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 568 305 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 584,370 млн. кВтч.

По предложению Организации, направленному письмом № ТЭС/01/1441 от 09.11.2023, скорректированный размер необходимой валовой выручки составил 2 341 616,166 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 102 830,653 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 296 472,535 тыс. руб., выпадающие доходы 2022 год в размере (-28 264,411) тыс. руб., недополученные доходы за 2022 год размере (-29 422,611) тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 576 619 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 578,3 млн. кВтч.

По результатам рассмотрения предложения Организации, необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год предлагается к утверждению в размере 2 208 988,243 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 091 286,351 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 204 938,057 тыс. руб., недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год в размере (-28 264, 411) тыс. руб., излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год в размере (-58 971,754) тыс. руб.

Количество точек поставки для расчета эталонной выручки учтено в количестве 573 595 шт. по состоянию на 01.10.2023.

Таким образом, по результатам проведенного Департаментом расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Томская энергосбытовая компания», отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению экспертов и по предложению Организации составило всего – 132 627,923 тыс. руб., в том числе:

(руб.)

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	

1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	2 102 830 653	2 091 286 351	-11 544 302
2	Неподконтрольные расходы	296 472 535	204 938 057	-91 534 478
3	Выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2022 год, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	-28 264 411	-28 264 411	0
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2022 год всего, в том числе от:	-29 422 611	-58 971 754	-29 549 143
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-163 919 999	-170 045 584	-6 125 585
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	87 071 913	87 042 576	-29 337
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	47 425 475	24 031 254	-23 394 221
5	Необходимая валовая выручка	2 341 616 166	2 208 988 243	-132 627 923

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП - всего 4 578 300,1 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 509 000,1 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 606 903,303 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 462 396,697 тыс. кВтч.

По результатам расчета сбытовая надбавка определена в размере:

Тарифная группа потребителей	Размер сбытовой надбавки, руб.	
	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,12227	0,13033
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	1,16312	1,20964
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	0,52009	1,29069
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,28857	0,82877
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,17606	0,43023

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I	II	I	II	I	II	I	II	I	II

		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	0,12227	0,13033	1,16312	1,20964	0,52009	1,29069	0,28857	0,82877	0,17606	0,43023

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 6-276 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области на 2024 год»

Тоцкая К.П.

Вопрос внесен в повестку ошибочно. Предлагается снять вопрос с рассмотрения.

РЕШИЛИ:

Снять вопрос с рассмотрения на заседании Правления ДТР Томской области.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

М.Г.Нечай ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления Елхина О.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-637

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

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, № 7001201911060002), изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 6-12 к приказу в редакции согласно приложениям 1-9 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637
"Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Индификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | | |

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индикатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документации 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)																	
						План					План на 01.01.2025 года		2020 год			2021 год			2022 год			2025 год			2024 год			Итого (план)		
													утвержденный план			утвержденный план			утвержденный план			утвержденный план			утвержденный план					
				План	План	Всего в том числе	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	всего	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	14.6	14.7	14.8	14.9	14.10	14.11	14.12	14.13	14.14	14.15	15.1	15.2	15.3
	Всего	-	-	-	**нд**	**45,574**	**4,964**	**17,541**	**19,222**	**3,648**	**нд**	**24,754**	**2,981**	**24,754**	**0,328**	**3,024**	**2,033**	**0,991**	**11,410**	**2,288**	**9,122**	**5,777**	**2,042**	**3,735**	**6,981**	**2,433**	**4,548**	**52,254**	**33,550**	**18,724**
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:**	-	-	-	**нд**	**45,574**	**4,964**	**17,541**	**19,222**	**3,648**	**нд**	**24,754**	**2,981**	**24,754**	**0,328**	**3,024**	**2,033**	**0,991**	**11,410**	**2,288**	**9,122**	**5,777**	**2,042**	**3,735**	**6,981**	**2,433**	**4,548**	**52,254**	**33,550**	**18,724**
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстаций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	-	-	-	**нд**	**3,558**	**0,000**	**0,534**	**3,024**	**0,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,024**	**2,033**	**0,991**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,024**	**2,033**	**0,991**
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстаций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	-	-	-	**нд**	**3,558**	**0,000**	**0,534**	**3,024**	**0,000**	**нд**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,024**	**2,033**	**0,991**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,024**	**2,033**	**0,991**
1.2.1.2.1.	Модернизация оборудования тяговой подстанции Томск 2 (замена аккумуляторной батареи)	I_ЭСИНТЭ-ТО7	2021	2021	нд	3,558	0,000	0,534	3,024	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,024	2,033	0,991	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,024	2,033	0,991
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	-	-	-	нд	**41,817**	**4,964**	**17,007**	**16,198**	**3,648**	**нд**	**24,734**	**2,981**	**24,734**	**0,328**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11,410**	**2,288**	**9,122**	**5,777**	**2,042**	**3,735**	**6,981**	**2,433**	**4,548**	**49,230**	**31,497**	**17,733**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	-	-	-	нд	**41,817**	**4,964**	**17,007**	**16,198**	**3,648**	**нд**	**24,734**	**2,981**	**24,734**	**0,328**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11,410**	**2,288**	**9,122**	**5,777**	**2,042**	**3,735**	**6,981**	**2,433**	**4,548**	**49,230**	**31,497**	**17,733**
1.2.2.2.1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Копылово	I_ЭСИНТЭ-ТО1	2019	2023	нд	16,842	1,218	8,392	7,232	0,000	нд	2,539	2,381	2,539	0,328	0,000	0,000	0,000	10,810	2,288	8,522	0,852	0,852	0,000	0,000	0,000	0,000	14,509	5,659	8,850
1.2.2.2.2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-47/5, 47/73 ст.Межвенинская	I_ЭСИНТЭ-ТО2	2022	2024	нд	19,194	2,780	8,615	4,151	3,648	нд	16,414	0,600	16,414	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600	0,000	0,600	4,500	0,765	3,735	4,000	2,433	1,567	25,514	19,612	5,902
1.2.2.2.3	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТПНС-93 ст. Томск-Северный	I_ЭСИНТЭ-ТО3	2023	2024	нд	2,905	0,445	0,000	2,460	0,000	нд	2,905	0,000	2,905	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,445	0,445	0,000	2,460	0,000	2,460	5,810	3,350	2,460
1.2.2.2.4	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-60 ст. Богашево. КТП-61	I_ЭСИНТЭ-ТО4	2024	2025	нд	2,876	0,521	0,000	2,355	0,000	нд	2,876	0,000	2,876	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,521	0,000	0,521	3,397	2,876	0,521

"

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2023 год
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																									
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики											Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р110-220кВз_тр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р27-35кВз_тр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р6-10кВз_тр)	Показатель замены линий электропередачи (L27-35кВз_лэп)	Показатель замены линий электропередачи (L6-10кВз_лэп)	Показатель замены линий электропередачи (L0,4кВз_лэп)	Показатель замены выключателей (В110-220кВз)	Показатель замены выключателей (В27-35кВз)	Показатель замены выключателей (В6-10кВз)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Рпд_укрм)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ДПОдист)	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
1	2	3	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	5.10	5.11	6.1.	6.2.	6.3.	7.1.	7.2.	8.1.	8.2.	8.3.	9.1.	9.2.	10.1.
	Всего	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	2,197	0,000	0,000	0,000	0,000	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:**	-	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,400**	**0,000**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,400**	**0,000**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	-	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,400**	**0,000**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Копылово	J_ЗСИНТЭ-ТО1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	2,197	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																									
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики											Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р110-220кВ_тр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р27-35кВ_тр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Р6-10кВ_тр)	Показатель замены линий электропередачи (L27-35кВ_лип)	Показатель замены линий электропередачи (L6-10кВ_лип)	Показатель замены линий электропередачи (L0,4кВ_лип)	Показатель замены выключателей (В110-220кВ)	Показатель замены выключателей (В27-35кВ)	Показатель замены выключателей (В6-10кВ)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Рпд_укрм)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист)	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
1	2	3	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	5.10	5.11	6.1.	6.2.	6.3.	7.1.	7.2.	8.1.	8.2.	8.3.	9.1.	9.2.	10.1.
	Всего	-	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,160**	**0,000**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**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:**	-	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,160**	**0,000**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,160**	**0,000**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	-	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,160**	**0,000**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТПВС-95 ст. Томск-Северный	I_ЗСИБНТЭ-ТО3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,000**	0,000	0,000	**1,240**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-47/5, 47/73 ст.Межениновка	I_ЗСИБНТЭ-ТО2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,160**	0,000	0,000	**3,162**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

План ввода основных средств

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

Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Индификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

План ввода основных средств

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2023 год с

Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование групы инвестиционных проектов)	Индификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																	
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	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.	4.1.7.	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		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, 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**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, 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**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, 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**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**16,842**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Копылово	J_ЗСИБНТЭ-ТО1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**16,842**	0,400	0,000	2,197	0,000	0,000	0,000	**16,842**	0,400	0,000	**2,197**	0,000	0,000

".

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 1. Постановка объетов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведнеия пуконаладочных работ
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование групы инвестиционных проектов)	Индификатор инвестиционного проекта							Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочныйх работ																							
			2020 год						2021 год						2022 год						2023 год						2024 год					
			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
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**	**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**	-	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	-	**1,160**	**0,000**	**4,402**	**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**	-	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	-	**1,160**	**0,000**	**4,402**	**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**
1.2.1.2	**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**
1.2.1.2.1.	Модернизация оборудования тяговой подстанции Томск 2 (замена аккумуляторной батареи)	L_ЗСИБНТЭ-ТО7	-	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**	-	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	-	**1,160**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2	**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**	-	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	-	**1,160**	**0,000**	**4,402**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст. Копылово	J_ЗСИБНТЭ-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	**IV**	**0,400**	**0,000**	**2,197**	**0,000**	**0,000**	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-47/3, 47/73 ст.Межениновка	J_ЗСИБНТЭ-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	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**IV**	**0,160**	**0,000**	**3,162**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.3	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТПНС-93 ст. Томск-Северный	J_ЗСИБНТЭ-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	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**IV**	**1,000**	**0,000**	**1,240**	**0,000**	**0,000**
1.2.2.2.4	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-60 ст. Богашево, КТП-61	J_ЗСИБНТЭ-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	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

".

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Индификатор инвестиционного проекта | Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной программы) | | | | | | | Ввод объектов в эксплуатацию | | | | | | |

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-637

"Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-350

Плановые показатели реализации инвестиционной программы .

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы , млн. рублей (без НДС)

Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

млн рублей

№п/п	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		2,981	3,024	11,410	5,777	6,981	30,173
I	Собственные средства всего, в том числе:	2,981	3,024	11,410	5,777	6,981	30,173
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,640	1,640	1,886	1,278	2,920	9,364
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1,640	1,640	1,886	1,278	2,920	9,364
1.1.1.1	оказания услуг по передаче электрической энергии	1,640	1,640	1,886	1,278	2,920	9,364

1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	-	-	-	-	-	0,000
1.1.3	прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1,013	0,393	0,402	0,764	0,264	2,836
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	1,013	0,393	0,402	0,764	0,264	2,836
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	1,013	0,393	0,402	0,764	0,264	2,836
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость <****>	-	-	-	-	-	0,000
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,328	0,991	9,122	3,735	3,797	17,973
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-639

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 6-226

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

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, № 7001201811060019) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 7, 8, 10, 11, 12 к приказу в редакции согласно приложениям 1-7 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестицион-ного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестицион-ного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

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

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2019	год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	нд	нд	нд	**90,206**	**90,206**	**0,000**	**35,260**	**31,701**	**23,245**	**нд**	**90,206**	**8,853**	**9,656**	**10,466**	**18,067**	**43,164**	**90,206**
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	нд	нд	нд	**35,260**	**35,260**	**0,000**	**35,260**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**35,260**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**14,964**	**20,296**	**35,260**
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	нд	нд	нд	**54,946**	**54,946**	**0,000**	**0,000**	**31,701**	**23,245**	**нд**	**54,946**	**8,853**	**9,656**	**10,466**	**3,103**	**22,868**	**54,946**
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**35,260**	**35,260**	**0,000**	**35,260**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**35,260**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**14,964**	**20,296**	**35,260**
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в**	нд	нд	нд	**3,014**	**3,014**	**0,000**	**3,014**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**3,014**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,473**	**2,541**	**3,014**
1.2.1.1	**Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**0,473**	**0,473**	**0,000**	**0,473**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,473**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,473**	**0,000**	**0,473**
1.2.1.1	Замена трансформаторов собственных нужд на ПС "Гравийная"	I_TES013	2022	2022	0,473	0,473	0,000	0,473	0,000	0,000	нд	0,473	0,000	0,000	0,000	0,473	0,000	0,473
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**2,541**	**2,541**	**0,000**	**2,541**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**2,541**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,541**	**2,541**
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийна"	I_TES017	2023	2023	2,541	2,541	0,000	2,541	0,000	0,000	нд	2,541	0,000	0,000	0,000	0,000	2,541	2,541

1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**23,909**	**23,909**	**0,000**	**23,909**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**23,909**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,152**	**16,757**	**23,909**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**23,909**	**23,909**	**0,000**	**23,909**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**23,909**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,152**	**16,757**	**23,909**
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	I_TES008	2022	2023	13,469	13,469	0,000	13,469	0,000	0,000	нд	13,469	0,000	0,000	0,000	7,152	6,317	13,469
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	I_TES014	2023	2023	10,440	10,440	0,000	10,440	0,000	0,000	нд	10,440	0,000	0,000	0,000	0,000	10,440	10,440
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**8,336**	**8,336**	**0,000**	**8,336**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**8,336**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,338**	**0,998**	**8,336**
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	**6,151**	**6,151**	**0,000**	**6,151**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**6,151**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,151**	**0,000**	**6,151**
1.2.3.1	Внедрение АСКУЭ	I_TES009	2022	2022	6,151	6,151	0,000	6,151	0,000	0,000	нд	6,151	0,000	0,000	0,000	6,151	0,000	6,151
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	**0,998**	**0,998**	**0,000**	**0,998**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**0,998**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,998**	**0,998**
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями	I_TES018	2023	2023	0,998	0,998	0,000	0,998	0,000	0,000	нд	0,998	0,000	0,000	0,000	0,000	0,998	0,998
1.2.3.5	**"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	**1,187**	**1,187**	**0,000**	**1,187**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**1,187**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,187**	**0,000**	**1,187**
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	I_TES010	2022	2022	1,187	1,187	0,000	1,187	0,000	0,000	нд	1,187	0,000	0,000	0,000	1,187	0,000	1,187
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	**54,946**	**54,946**	**0,000**	**0,000**	**31,701**	**23,245**	**нд**	**54,946**	**8,853**	**9,656**	**10,466**	**3,103**	**22,868**	**54,946**
1.6	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр.Северный	I_TES001	2019	2019	8,853	8,853	0,000	0,000	8,853	0,000	нд	8,853	8,853	0,000	0,000	0,000	0,000	8,853
1.6	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	2020	2021	11,639	11,639	0,000	0,000	11,639	0,000	нд	11,639	0,000	1,173	10,466	0,000	0,000	11,639
1.6	ПС 35/10 кВ "Гравийная"	I_TES003	2023	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Внешнее электроснабжение мкр.Центральный	I_TES004	2020	2021	8,483	8,483	0,000	0,000	8,483	0,000	нд	8,483	0,000	8,483	0,000	0,000	0,000	8,483
1.6	Приобретение дизельного генератора	I_TES005	2022	2023	2,051	2,051	0,000	0,000	2,051	0,000	нд	2,051	0,000	0,000	0,000	0,000	2,051	2,051
1.6	Приобретение мобильного парогенератора	I_TES006	2022	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Приобретение двух автомобилей УАЗ	I_TES007	2022	2022	2,428	2,428	0,000	0,000	0,000	2,428	нд	2,428	0,000	0,000	0,000	2,428	0,000	2,428
1.6	Приобретение крана автомобильного	I_TES011	2023	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.6	Приобретение испытательного и измерительного оборудования	I_TES012	2022	2022	0,675	0,675	0,000	0,000	0,675	0,000	нд	0,675	0,000	0,000	0,000	0,675	0,000	0,675
1.6	Приобретение машины бурильно-крановой	I_TES015	2023	2023	12,567	12,567	0,000	0,000	0,000	12,567	нд	12,567	0,000	0,000	0,000	0,000	12,567	12,567
1.6	Приобретение автоподъемника	I_TES016	2023	2023	8,250	8,250	0,000	0,000	0,000	8,250	нд	8,250	0,000	0,000	0,000	0,000	8,250	8,250

".

Приложение 3 к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"Приложение 7 к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области от 29.10.2018 № 6-226

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2023

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Показатель увеличения 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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**4,37**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**27,442**	**1,197**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	нд	**0,00**	**0,00**	**4,37**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,197**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**27,442**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**4,37**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,197**	нд	нд

1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.1	**Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.1	Замена трансформаторов собственных нужд на ПС "Гравийная"	I_TES013	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийна"	I_TES017	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**4,37**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**4,37**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	I_TES008	0,00	0,00	4,37	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	I_TES014	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,197**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.3.1	Внедрение АСКУЭ	I_TES009	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,197**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями	I_TES018	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,197	нд	нд
1.2.3.5	**"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	I_TES010	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**27,442**	**0,000**	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр.Северный	I_TES001	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	ПС 35/10 кВ "Гравийная"	I_TES003	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение мкр.Центральный	I_TES004	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение дизельного генератора	I_TES005	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,462	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение мобильного парогенератора	I_TES006	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение двух автомобилей УАЗ	I_TES007	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	I_TES011	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение испытательного и измерительного оборудования	I_TES012	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины бурильно-крановой	I_TES015	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	15,080	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автоподъемника	I_TES016	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,900	0,000	нд	нд

".

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"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 принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестици-он-ного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																							
				Год 2019							Год 2020							Год 2021							Год 2022							Год 2023							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
				нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			План	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	нд	**90,206**	нд	**8,853**	**3,26**	нд	**3,60**	нд	нд	нд	**9,656**	**3,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**10,466**	**2,50**	нд	**4,50**	нд	нд	нд	**18,067**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**43,164**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**90,206**	**8,76**	нд	**8,10**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	нд	**35,260**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**14,964**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**20,296**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**35,260**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	нд	**54,946**	нд	**8,853**	**3,26**	нд	**3,60**	нд	нд	нд	**9,656**	**3,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**10,466**	**2,50**	нд	**4,50**	нд	нд	нд	**3,103**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**22,868**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**54,946**	**8,76**	нд	**8,10**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	нд	**35,260**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**14,964**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**20,296**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**35,260**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**3,014**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,473**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**2,541**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**3,014**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.1	**Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:**	нд	**0,473**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,473**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,473**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.1	Замена трансформаторов собственных нужд на ПС "Гравийная"	I_TES013	0,473	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,473	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,473	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**2,541**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**2,541**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**2,541**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийна"	I_TES017	2,541	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,541	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,541	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**23,909**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**7,152**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**16,757**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**23,909**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**23,909**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**7,152**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**16,757**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**23,909**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	I_TES008	13,469	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,152	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	6,317	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	13,469	0,00	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	I_TES014	10,440	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	10,440	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	10,440	0,00	нд	нд	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	нд	**8,336**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**7,338**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,998**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**8,336**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**6,151**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**6,151**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**6,151**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	Внедрение АСКУЭ	I_TES009	6,151	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	6,151	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	6,151	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.2□	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,998**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,998**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,998**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.2□	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями	I_TES018	0,998	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,998	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,998	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.5	**"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**1,187**	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,187**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,000**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,187**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	I_TES010	1,187	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,187	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,187	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	нд	**54,946**	нд	**8,853**	**3,26**	нд	**3,60**	нд	нд	нд	**9,656**	**3,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**10,466**	**2,50**	нд	**4,50**	нд	нд	нд	**3,103**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**22,868**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**54,946**	**8,76**	нд	**8,10**	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр.Северный	I_TES001	8,853	нд	8,853	3,26	нд	3,60	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	8,853	3,26	нд	3,60	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	11,639	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,173	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	10,466	2,50	нд	4,50	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	11,639	2,50	нд	4,50	нд	нд
1.6	ПС 35/10 кВ "Гравийная"	I_TES003	0,000	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение мкр.Центральный	I_TES004	8,483	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	8,483	3,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	8,483	3,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение дизельного генератора	I_TES005	2,051	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,051	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,051	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение мобильного парогенератора	I_TES006	0,000	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение двух автомобилей УАЗ	I_TES007	2,428	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,428	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,428	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	I_TES011	0,000	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение испытательного и измерительного оборудования	I_TES012	0,675	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,675	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,675	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение машины бурильно-крановой	I_TES015	12,567	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	12,567	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	12,567	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение автоподъемника	I_TES016	8,250	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	8,250	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	8,250	0,00	нд	0,00	нд	нд

".

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			год 2019						год 2020						год 2021						год 2022						год 2023					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]
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	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	**Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Замена трансформаторов собственных нужд на ПС "Гравийная"	I_TES013	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийна"	I_TES017	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	I_TES008	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	I_TES014	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Внедрение АСКУЭ	I_TES009	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями	I_TES018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	**"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	I_TES010	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр.Северный	I_TES001	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	ПС 35/10 кВ "Гравийная"	I_TES003	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение мкр.Центральный	I_TES004	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение дизельного генератора	I_TES005	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение мобильного парогенератора	I_TES006	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение двух автомобилей УАЗ	I_TES007	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	I_TES011	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение испытательного и измерительного оборудования	I_TES012	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины бурильно-крановой	I_TES015	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автоподъемника	I_TES016	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

".

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 6-226

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																																						
										Год 2019							Год 2020							Год 2021							Год 2022							Год 2023							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	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	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд	**3,26**	нд	нд	нд	**3,60**	нд	нд	**3,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**2,50**	нд	нд	нд	**4,50**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд	**3,26**	нд	нд	нд	**3,60**	нд	нд	**3,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**2,50**	нд	нд	нд	**4,50**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.1	**Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.1	Замена трансформаторов собственных нужд на ПС "Гравийная"	I_TES013	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийна"	I_TES017	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	I_TES008	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	I_TES014	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	Внедрение АСКУЭ	I_TES009	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд

1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6/10кВ на границах со смежными сетевыми организациями	I_TES018	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.5	**"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	I_TES010	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд	**3,26**	нд	нд	нд	**3,60**	нд	нд	**3,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**2,50**	нд	нд	нд	**4,50**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**8,76**	нд	нд	нд	**8,10**	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр.Северный	I_TES001	3,26	нд	нд	нд	3,60	нд	нд	3,26	нд	нд	нд	3,60	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	3,26	нд	нд	нд	3,60	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	2,50	нд	нд	нд	4,50	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	2,50	нд	нд	нд	4,50	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	2,50	нд	нд	нд	4,50	нд	нд
1.6	ПС 35/10 кВ "Гравийная"	I_TES003	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Внешнее электроснабжение мкр.Центральный	I_TES004	3,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	3,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	3,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение дизельного генератора	I_TES005	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение мобильного парогенератора	I_TES006	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение двух автомобилей УАЗ	I_TES007	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	I_TES011	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение испытательного и измерительного оборудования	I_TES012	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение машины бурильно-крановой	I_TES015	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение автоподъемника	I_TES016	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд

".

Приложение 7 к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области от 29.12.2023 № 6-639

"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 программы

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область
наименование субъекта Российской Федерации

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатель	Год 2019	Год 2020	Год 2021	Год 2022	Год 2023	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		**8,853**	**9,656**	**10,466**	**18,067**	**43,164**	**90,206**
I	**Собственные средства всего, в том числе:**	**6,764**	**6,764**	**6,764**	**18,067**	**43,164**	**81,523**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	3,584	3,584	3,584	6,974	19,800	37,526
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	3,584	3,584	3,584	6,974	19,800	37,526
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	3,584	3,584	3,584	6,974	19,800	37,526
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым 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	11,093	12,924	33,557
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	3,180	3,180	3,180	11,093	12,924	33,557

1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	3,180	3,180	3,180	11,093	12,924	33,557
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:	0,000	0,000	0,000	0,000	10,440	10,440
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000	10,440	10,440
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	-	-	-	-	-	-

".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-642

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 №

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024-2028 годы согласно приложениям 1-12.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестицион-ного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестицион-ного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | |

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного 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)					
						План					План на 01.01.2023 года		год 2024	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**254,847**	**254,847**	**0,000**	**183,090**	**0,000**	**71,757**	**нд**	**254,847**	**55,101**	**61,505**	**53,858**	**48,508**	**35,875**	**254,847**
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**183,090**	**183,090**	**0,000**	**183,090**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**183,090**	**36,653**	**42,741**	**46,659**	**40,721**	**16,316**	**183,090**
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**71,757**	**71,757**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**71,757**	**нд**	**71,757**	**18,448**	**18,764**	**7,199**	**7,787**	**19,559**	**71,757**
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**183,090**	**183,090**	**0,000**	**183,090**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**183,090**	**36,653**	**42,741**	**46,659**	**40,721**	**16,316**	**183,090**
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**55,980**	**55,980**	**0,000**	**55,980**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**55,980**	**13,775**	**12,382**	**14,138**	**9,047**	**6,638**	**55,980**
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**55,980**	**55,980**	**0,000**	**55,980**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**55,980**	**13,775**	**12,382**	**14,138**	**9,047**	**6,638**	**55,980**
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	2024	2028	18,552	18,552	0,000	18,552	0,000	0,000	нд	18,552	3,470	3,629	4,181	4,356	2,916	18,552
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	2024	2028	20,935	20,935	0,000	20,935	0,000	0,000	**нд**	20,935	3,591	4,429	4,502	4,691	3,722	20,935
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	2024	2024	2,080	2,080	0,000	2,080	0,000	0,000	нд	2,080	2,080	0,000	0,000	0,000	0,000	2,080
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	2024	2026	9,176	9,176	0,000	9,176	0,000	0,000	**нд**	9,176	4,134	4,324	0,718	0,000	0,000	9,176
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	2024	2024	0,500	0,500	0,000	0,500	0,000	0,000	**нд**	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	2026	2026	4,737	4,737	0,000	4,737	0,000	0,000	нд	4,737	0,000	0,000	4,737	0,000	0,000	4,737

1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**48,984**	**48,984**	**0,000**	**48,984**	**0,000**	**0,000**	нд	**48,984**	**19,674**	**11,378**	**5,733**	**5,974**	**6,225**	**48,984**
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**48,984**	**48,984**	**0,000**	**48,984**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**48,984**	**19,674**	**11,378**	**5,733**	**5,974**	**6,225**	**48,984**
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	2024	2025	15,446	15,446	0,000	15,446	0,000	0,000	**нд**	15,446	9,570	5,876	0,000	0,000	0,000	15,446
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	2024	2028	33,538	33,538	0,000	33,538	0,000	0,000	нд	33,538	10,104	5,502	5,733	5,974	6,225	33,538
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**78,126**	**78,126**	**0,000**	**78,126**	**0,000**	**0,000**	**нд**	**78,126**	**3,204**	**18,981**	**26,788**	**25,700**	**3,453**	**78,126**
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**71,817**	**71,817**	**0,000**	**71,817**	**0,000**	**0,000**	нд	**71,817**	**2,041**	**17,769**	**25,528**	**24,389**	**2,090**	**71,817**
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	2024	2028	71,817	71,817	0,000	71,817	0,000	0,000	**нд**	71,817	2,041	17,769	25,528	24,389	2,090	71,817
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**6,309**	**6,309**	**0,000**	**6,309**	**0,000**	**0,000**	нд	**6,309**	**1,163**	**1,212**	**1,260**	**1,311**	**1,363**	**6,309**
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	2024	2028	6,309	6,309	0,000	6,309	0,000	0,000	**нд**	6,309	1,163	1,212	1,260	1,311	1,363	6,309
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**71,757**	**71,757**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**71,757**	нд	**71,757**	**18,448**	**18,764**	**7,199**	**7,787**	**19,559**	**71,757**
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	2024	2024	7,243	7,243	0,000	0,000	0,000	7,243	нд	7,243	7,243	0,000	0,000	0,000	0,000	7,243
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	2024	2024	4,069	4,069	0,000	0,000	0,000	4,069	нд	4,069	4,069	0,000	0,000	0,000	0,000	4,069
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	2024	2028	31,283	31,283	0,000	0,000	0,000	31,283	нд	31,283	7,136	3,910	7,199	7,787	5,251	31,283
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	2028	2028	14,308	14,308	0,000	0,000	0,000	14,308	нд	14,308	0,000	0,000	0,000	0,000	14,308	14,308
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	2025	2025	14,854	14,854	0,000	0,000	0,000	14,854	нд	14,854	0,000	14,854	0,000	0,000	0,000	14,854

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**13,91**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,138**	**3,844**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**13,91**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**3,844**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,138**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**13,91**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**3,844**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд

1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**13,91**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**13,91**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд

1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	6,72	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	7,19	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**3,844**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**2,449**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	2,449	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,395**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,395	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,138**	**0,000**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8,691	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,883	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8,564	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2025

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**9,20**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,516**	**22,777**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**9,20**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**22,777**	нд	нд

0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,516**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**9,20**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**22,777**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**9,20**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**9,20**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	4,95	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**22,777**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**21,323**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	21,323	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,454**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,454	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**22,516**	**0,000**	нд	нд

1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,691	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	17,825	0,000	нд	нд

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2026

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**8,639**	**32,145**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**32,145**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**8,639**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**32,145**	нд	нд

1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2□	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**32,145**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**30,633**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	30,633	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,512**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,512	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**8,639**	**0,000**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8,639	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2027

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**9,344**	**30,839**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**30,839**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**9,344**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**30,839**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд

1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**30,839**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**29,266**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	29,266	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,573**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,573	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**9,344**	**0,000**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,344	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2028

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**23,471**	**4,144**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**4,144**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**23,471**	**0,000**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**4,144**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд

1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**4,25**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**0,000**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**4,144**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**2,508**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	2,508	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**0,000**	**1,636**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	1,636	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**23,471**	**0,000**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,302	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	17,169	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)

Раздел 1 (Раздел 3) План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	0,500	нд	0,500	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,500	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	4,737	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	4,737	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	4,737	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**48,984**	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**11,378**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**5,733**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**5,974**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**6,225**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**48,984**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**48,984**	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**11,378**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**5,733**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**5,974**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**6,225**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**48,984**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	15,446	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	5,876	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	15,446	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	33,538	нд	10,104	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	5,502	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	5,733	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	5,974	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	6,225	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	33,538	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	**78,126**	нд	**3,204**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**18,981**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**26,788**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**25,700**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**3,453**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**78,126**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	**71,817**	нд	**2,041**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**17,769**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**25,528**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**24,389**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**2,090**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**71,817**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	71,817	нд	2,041	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	17,769	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	25,528	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	24,389	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,090	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	71,817	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	**6,309**	нд	**1,163**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,212**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,260**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,311**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,363**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**6,309**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	6,309	нд	1,163	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,212	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,260	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,311	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,363	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	6,309	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	**71,757**	нд	**18,448**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**18,764**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**7,199**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**7,787**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**19,559**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**71,757**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	7,243	нд	7,243	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,243	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	4,069	нд	4,069	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	4,069	0,00	нд	0,00	нд	нд

1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	31,283	нд	7,136	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	3,910	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,199	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,787	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	5,251	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	31,283	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	14,308	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	14,308	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	14,308	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	14,854	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	14,854	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	14,854	0,00	нд	0,00	нд	нд

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2024 с распределенеием по кварталам

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицио-н-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																		
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[5]	Другое[6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[5]	Другое[6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[5]	Другое[6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[5]	Другое[6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[1]	Мвар[6]	км ЛЭП[6]	МВт[5]	Другое[6]
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
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**55,101**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**55,101**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**36,653**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**36,653**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**18,448**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**18,448**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**36,653**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**36,653**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**13,775**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**13,775**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**13,775**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**13,775**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,470	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	3,470	0,00	нд	0,00	нд	нд

1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,591	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	3,591	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,080	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,080	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,134	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	4,134	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,500	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,500	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ГП-2	N_TES011	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**19,674**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,104	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	10,104	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**3,204**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**3,204**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**2,041**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**2,041**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд

1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,041	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	2,041	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**1,163**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**1,163**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,163	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	1,163	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**18,448**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**18,448**	**0,00**	нд	**0,00**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,243	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,243	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,069	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	4,069	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,136	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	7,136	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	нд

Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			год 2024						год 2025						год 2026						год 2027						год 2028					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]
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	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию													
										Год 2024							Год 2025						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план						
			МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	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	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию													
			Год 2026							Год 2027						
			Утвержденный план							Утвержденный план						
			МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	3	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию													
			Год 2028							Итого						
			Утвержденный план							План						
			МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ВЛ 1-цеп[4]	км ВЛ 2-цеп[4]	км КЛ[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	3	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
0.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	**Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд

1.2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	**Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.3	**Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	**"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.2.3.2	**"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд	**0,00**	нд	нд	нд	**0,00**	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	нд

Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область

наименование субъекта Российской Федерации

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатель	Год 2024	Год 2025	Год 2026	Год 2027	Год 2028	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		**55,101**	**61,505**	**53,858**	**48,508**	**35,875**	**254,847**
I	**Собственные средства всего, в том числе:**	**55,101**	**50,728**	**40,276**	**39,629**	**35,875**	**221,609**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	20,819	20,769	16,583	16,857	14,163	89,190
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	20,819	20,769	16,583	16,857	14,163	89,190
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	20,819	20,769	16,583	16,857	14,163	89,190
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым 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:	24,712	24,083	23,693	22,772	21,712	116,972
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	24,712	24,083	23,693	22,772	21,712	116,972
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	24,712	24,083	23,693	22,772	21,712	116,972
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:	9,570	5,876	0,000	0,000	0,000	15,446
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	9,570	5,876	0,000	0,000	0,000	15,446
II	**Привлеченные средства, всего, в том числе:**	**0,000**	**10,777**	**13,582**	**8,879**	**0,000**	**33,238**
2.1	Кредиты	0,000	10,777	13,582	8,879	0,000	33,238
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-636

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

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, №700120191106006) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 6, 7, 8, 10-12 к приказу в редакции согласно приложениям 1-8 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам на период 2020-2024 годы

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

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 | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	нд	нд	0,000	5,822	нд	5,822	2,263	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,446	0,000	0,000	0,446	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	1,619	0,000	0,000	1,619	0,000	1,017	0,000	0,000	1,017	0,000	5,082	0,000	0,000	5,082	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	1,250	нд	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	1,250	нд	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-5405 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	J_СИБ/70/01/05	2022	2022	нд	0,417	янв.22	0,417	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,417	0,000	0,000	0,417	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,417	0,000	0,000	0,417	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-5405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	J_СИБ/70/01/04	2021	2022	нд	0,832	янв.22	0,832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,832	0,000	0,000	0,832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,832	0,000	0,000	0,832	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-5516 (4-3) (инв. № 86518477), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	J_СИБ/70/01/01	2020	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	НД	НД	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000
1.2.3.2.	Выполнение проектных работ в целях создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) для филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	К_СИБ/70/01/01	2020	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16
1.2.3.5.	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	4,572	нд	4,572	2,263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000	0,000	1,619	0,000	1,017	0,000	0,000	1,017	0,000	3,082	0,000	0,000	3,082	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	4,572	нд	4,572	2,263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000	0,000	1,619	0,000	1,017	0,000	0,000	1,017	0,000	3,082	0,000	0,000	3,082	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3403 (ТП-8) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/05	2021	2025	нд	0,966	янв.22	0,966	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,105	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3401 (ТП-6) с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/06	2021	2026	нд	1,206	янв.22	1,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,131	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3405 (ТП-10) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/07	2021	2024	нд	1,229	янв.23	1,229	1,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,819	0,000	0,000	0,819	0,000	0,522	0,000	0,000	0,522	0,000	1,445	0,000	0,000	1,445	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	2021	2024	нд	1,171	янв.23	1,171	1,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,496	0,000	0,000	0,496	0,000	1,401	0,000	0,000	1,401	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	6,174	нд	6,119	2,593	0,858	0,000	0,000	0,858	0,000	1,175	0,000	0,000	1,175	0,000	0,551	0,000	0,000	0,551	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926	0,000	0,000	0,926	0,000	3,290	0,000	0,000	3,290	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	2021	2027	нд	0,732	янв.22	0,732	0,000	0,201	0,000	0,000	0,201	0,000	0,182	0,000	0,000	0,182	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,583	0,000	0,000	0,583	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	2021	2024	нд	1,153	янв.23	1,153	0,974	0,201	0,000	0,000	0,201	0,000	0,182	0,000	0,000	0,182	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926	0,000	0,000	0,926	0,000	1,309	0,000	0,000	1,309	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	2021	2026	нд	1,095	янв.22	1,095	0,000	0,165	0,000	0,000	0,165	0,000	0,147	0,000	0,000	0,147	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312	0,000	0,000	0,312	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	2021	2025	нд	0,585	янв.23	0,585	0,465	0,107	0,000	0,000	0,107	0,000	0,089	0,000	0,000	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,196	0,000	0,000	0,196	0,000
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	2021	2022	нд	0,411	янв.22	0,356	0,000	0,164	0,000	0,000	0,164	0,000	0,145	0,000	0,000	0,145	0,000	0,351	0,000	0,000	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,660	0,000	0,000	0,660	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	2021	2025	нд	1,372	янв.23	1,372	1,154	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,253	0,000	0,000	0,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,253	0,000	0,000	0,253	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	2021	2026	нд	0,827	янв.22	0,827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	J_СИБ/70/03/02	2021	2021	0,000	0,000	нд	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/22/03/05	2024	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам на период 2020-2024 годы

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

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)					
						План					План на 01.01.20202 год		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого за период реализации инвестиционной программы (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	0,171	13,001	1,223	4,856	6,020	0,901	0,000	2,698	1,323	1,501	1,349	1,349	1,619	7,141
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	0,171	4,867	0,242	2,158	2,321	0,146	0,000	1,886	0,625	0,370	1,056	1,349	0,848	4,248
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	0,000	7,984	0,981	2,699	3,699	0,605	0,000	0,812	0,698	0,981	0,293	0,000	0,771	2,743
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	0,000	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	**Томская область**																	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,171	4,867	0,242	2,158	2,321	0,146	0,000	1,886	0,625	0,370	1,056	1,349	0,848	4,248
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,171	1,057	0,000	0,095	0,937	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	1,056	0,000	0,000	1,056
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,171	1,057	0,000	0,095	0,937	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	1,056	0,000	0,000	1,056
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	J_СИБ/70/01/03	2022	2022	0,058	0,353	0,000	0,032	0,313	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,353	0,000	0,000	0,353
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	J_СИБ/70/01/04	2021	2022	0,113	0,704	0,000	0,063	0,624	0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,704	0,000	0,000	0,704
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	J_СИБ/70/01/01	2020	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
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625
1.2.3.2.	Выполнение проектных работ в целях создания автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ) для филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	К_СИБ/70/01/01	2020	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	3,810	0,242	2,062	1,384	0,121	0,000	1,886	0,000	0,370	0,000	1,349	0,848	2,566
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	3,810	0,242	2,062	1,384	0,121	0,000	1,886	0,000	0,370	0,000	1,349	0,848	2,566
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3403 (ТП-8) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/05	2021	2025	0,000	0,805	0,057	0,080	0,611	0,056	0,000	0,000	0,000	0,087	0,000	0,000	0,000	0,087
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3401 (ТП-6) с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/06	2021	2026	0,000	1,005	0,071	0,096	0,773	0,065	0,000	0,000	0,000	0,109	0,000	0,000	0,000	0,109

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3405 (ТП-10) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/07	2021	2024	0,000	1,024	0,057	0,967	0,000	0,000	0,000	0,967	0,000	0,087	0,000	0,682	0,435	1,204
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	2021	2024	0,000	0,976	0,057	0,919	0,000	0,000	0,000	0,919	0,000	0,087	0,000	0,667	0,413	1,167
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	7,984	0,981	2,699	3,699	0,605	0,000	0,812	0,698	0,981	0,293	0,000	0,771	2,743
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	2021	2025	0,000	1,487	0,152	0,400	0,801	0,134	0,000	0,000	0,167	0,152	0,000	0,000	0,000	0,319
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	2021	2024	0,000	0,964	0,152	0,812	0,000	0,000	0,000	0,812	0,167	0,152	0,000	0,000	0,771	1,090
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	2021	2025	0,000	1,096	0,123	0,292	0,583	0,098	0,000	0,000	0,138	0,123	0,000	0,000	0,000	0,261
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	2021	2025	0,000	0,211	0,074	0,042	0,083	0,012	0,000	0,000	0,089	0,074	0,000	0,000	0,000	0,163
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	2021	2022	0,000	0,358	0,121	0,101	0,126	0,010	0,000	0,000	0,137	0,121	0,293	0,000	0,000	0,551
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	2021	2025	0,000	2,500	0,211	0,686	1,374	0,229	0,000	0,000	0,000	0,211	0,000	0,000	0,000	0,211
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	2021	2025	0,000	1,368	0,148	0,366	0,732	0,122	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	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.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	J_СИБ/70/03/02	2021	2021	0,000	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.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/22/03/05	2024	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

».

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Перечни инвестиционных проектов

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

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей								Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики							Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPтртр), МВА	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPтпт_тр), МВА	Показатель увеличения протяженности линий электропередача, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLлэпн), км	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLлэпт_пн), км	Показатель максимальной мощности присоединенных потребителей электрической энергии (Sтпопотр), МВт	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sтпгенер), МВт	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Sтпсво), МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pпз_тр) n=6 кВ, МВА	Показатель замены линий электропередачи (Lлз_ЛЭП), имеющих проектный класс напряжения n=10, указанный в кВ, км	Показатель замены линий электропередачи, имеющих проектный класс напряжения 6 кВ, км	Показатель замены линий электропередачи (Lлз_ЛЭП), имеющих проектный класс напряжения n=0,4, указанный в кВ, км	Показатель замены выключателей (ячеек) (Вз0), шт. n=6 (10) кВ	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Pпз_УКРМ), МВАр	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдисч), кВт*ч	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПпаиб)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПпаиб)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПенз)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр) , шт.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Nнесд_тпр) , шт.	Показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательства Российской Федерации (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фопв)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрер)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, млн. руб.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фвн)
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	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	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	**Томская область**																											
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,619	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, а/т № 5	1_СИБ/70/01.07	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	0,819	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-5404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, а/т № 5	1_СИБ/70/01.08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,800	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

*-

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636
«Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																									
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей								Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики							Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPnтр), МВА	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPnтп_тр), МВА	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLnлэп), км	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLnтп_лэп), км	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтппотр), МВт	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sтпг), МВт	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Sтпэх), МВт	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pnз_тр) n=6 кВ, МВА	Показатель замены линий электропередачи (Lnз_ ЛЭП), имеющих проектный класс напряжения n=10, указанный в кВ, км	Показатель замены линий электропередачи, имеющих проектный класс напряжения 6 кВ, км	Показатель замены линий электропередачи (Lnз_ ЛЭП), имеющих проектный класс напряжения n=0,4, указанный в кВ, км	Показатель замены выключателей (ячеек) (Bnз), шт. n=6 (10) кВ	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Pnз_УКРМ), МВАр	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист), кВт×ч	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр), шт.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Nнссд_тпр), шт.	Показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательства Российской Федерации (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, млн. руб.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ)
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	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	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	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 присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	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 обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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**																											
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	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	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	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 оборудования ТП-5405 (ТП-10) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, а/г № 3	J_СИБ/70/01/07	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	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 оборудования ТП-5404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, а/г № 3	J_СИБ/70/01/08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ 6 кВ РП-61 - ТП-5401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, а/г № 3	J_СИБ/70/02.02	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на период 2020-2024 годы

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

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) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

| | | |

1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ70/02.02	0,964	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,925	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,925	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ70/02.03	1,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ70/02.04	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ70/02.05	0,358	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ70/02.06	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ70/02.07	1,568	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	I_СИБ70/03.02	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	I_СИБ22/03.05	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период реализации 2020-2024 годы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																															
			2020 год						2021 год						2022 год						2023 год						2024 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.5	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.5	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.5	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.5	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.5
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,200	0,000	0,195	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,332	0,000	8,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	**Томская область**	Г																														
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	J_СИБ/70/01/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	J_СИБ/70/01/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	J_СИБ/70/01/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-6 с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-9 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек 2021	J_СИБ/22/03/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/22/03/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период 2020-2024 годы

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

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | |

| | | |

1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/05	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 оборудования ТП-6 с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/06	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 оборудования ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/07	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-9 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,195	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,195	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек 2021	J_СИБ/22/03/02	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-636

«Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период 2020-2024 годы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

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

№/пп	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3	4	5	6	7	8
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:	**1,323**	**1,501**	**1,349**	**1,349**	**1,619**	**7,141**
I	Собственные средства всего, в том числе:	1,323	1,501	1,349	1,349	1,619	7,141
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
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:	0,371	0,315	0,217	0,270	0,304	1,476
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,371	0,315	0,217	0,270	0,304	1,476
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,371	0,315	0,217	0,270	0,305	1,477
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 НДС	-	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	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	-	-	-	-	-	-
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	-	-	-	-	-	-
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	-	-	-	-	-	-
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	-	-	-	-	-	-
3.1.3	кредитов	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	-	-	-	-	-
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	-	-	-	-	-	-
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	-	-	-	-	-	-
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	-	-	-	-	-	-

».

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-638

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019, № 7001201911060010) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 6, 8, 10-12 к приказу в редакции согласно приложениям 1-8 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 1
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Горсети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
					План					Утвержденный план 2020 года					Утвержденный план 2021 года					Утвержденный план 2022 года					Утвержденный план 2023 года					Утвержденный план 2024 года					Итого (план)				
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2019 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	12	13	14	15	16
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	2020	2024	6,092	45,511	дек.18	45,511	56,848	10,433	0,000	0,000	10,433	0,000	10,871	0,000	0,000	10,871	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,842	0,000	0,000	11,842	0,000	12,365	0,000	0,000	12,365	0,000	45,511	0,000	0,000	45,511	0,000
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	2022	2022	3,104	23,190	окт.22	23,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,190	0,000	0,000	23,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,190	0,000	0,000	23,190	0,000
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	2022	2022	2,483	18,548	окт.22	18,548	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,548	0,000	0,000	18,548	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,548	0,000	0,000	18,548	0,000
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	2022	2022	0,352	2,626	дек.21	2,626	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,626	0,000	0,000	2,626	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,626	0,000	0,000	2,626	0,000
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	2022	2022	0,844	6,304	окт.22	6,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,304	0,000	0,000	6,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,304	0,000	0,000	6,304	0,000
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	2023	2023	2,669	19,934	дек.22	19,934	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,934	0,000	0,000	19,934	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,934	0,000	0,000	19,934	0,000
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	2023	2023	0,587	4,385	дек.22	4,385	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,385	0,000	0,000	4,385	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,385	0,000	0,000	4,385	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	34,269	255,991	нд	255,991	111,546	42,065	0,000	0,000	42,065	0,000	16,371	0,000	0,000	16,371	0,000	87,814	0,000	0,000	87,814	0,000	93,045	0,000	0,000	93,045	0,000	16,695	0,000	0,000	16,695	0,000	255,991	0,000	0,000	255,991	0,000
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	2020	2024	5,920	44,225	дек.18	44,225	45,731	8,393	0,000	0,000	8,393	0,000	8,745	0,000	0,000	8,745	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,140	0,000	0,000	17,140	0,000	9,947	0,000	0,000	9,947	0,000	44,225	0,000	0,000	44,225	0,000
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	2020	2020	1,013	7,568	дек.18	7,568	7,568	7,568	0,000	0,000	7,568	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,568	0,000	0,000	7,568	0,000
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	2020	2024	0,774	5,785	окт.22	5,785	6,355	1,166	0,000	0,000	1,166	0,000	1,215	0,000	0,000	1,215	0,000	2,022	0,000	0,000	2,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,382	0,000	0,000	1,382	0,000	5,785	0,000	0,000	5,785	0,000
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	2020	2020	0,046	0,344	янв.19	0,344	0,344	0,344	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,344	0,000
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	2020	2024	1,308	9,771	дек.18	9,771	9,771	2,236	0,000	0,000	2,236	0,000	1,919	0,000	0,000	1,919	0,000	1,595	0,000	0,000	1,595	0,000	1,592	0,000	0,000	1,592	0,000	2,429	0,000	0,000	2,429	0,000	9,771	0,000	0,000	9,771	0,000
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	2020	2024	0,357	2,664	окт.22	2,664	2,474	0,454	0,000	0,000	0,454	0,000	0,473	0,000	0,000	0,473	0,000	1,199	0,000	0,000	1,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538	0,000	0,000	0,538	0,000	2,664	0,000	0,000	2,664	0,000
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	2020	2020	0,180	1,345	янв.19	1,345	1,345	1,345	0,000	0,000	1,345	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,345	0,000	0,000	1,345	0,000
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	2020	2020	0,279	2,088	дек.18	2,088	2,088	2,088	0,000	0,000	2,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,088	0,000	0,000	2,088	0,000
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	2021	2021	0,217	1,618	янв.19	1,618	1,618	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,618	0,000	0,000	1,618	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,618	0,000	0,000	1,618	0,000
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	2022	2022	0,000	0,000	янв.19	0,000	1,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	2020	2022	2,357	17,606	окт.22	17,606	17,104	12,711	0,000	0,000	12,711	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,895	0,000	0,000	4,895	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,606	0,000	0,000	17,606	0,000
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	J_0000007056	2022	2022	1,113	8,315	окт.22	8,315	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,315	0,000	0,000	8,315	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,315	0,000	0,000	8,315	0,000
1.6.13	Приобретение трактора	J_0000007060	2022	2022	0,389	2,905	окт.22	2,905	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,905	0,000	0,000	2,905	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,905	0,000	0,000	2,905	0,000
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	J_0000007059	2022	2022	0,182	1,358	окт.22	1,358	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,358	0,000	0,000	1,358	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,358	0,000	0,000	1,358	0,000
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	J_0000007063	2023	2023	1,439	10,750	дек.22	10,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,750	0,000	0,000	10,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,750	0,000	0,000	10,750	0,000
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	J_0000000858	2022	2024	16,424	122,689	окт.22	122,689	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	63,125	0,000	0,000	63,125	0,000	59,564	0,000	0,000	59,564	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	122,689	0,000	0,000	122,689	0,000
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	2020	2020	0,771	5,760	фев.19	5,760	5,760	5,760	0,000	0,000	5,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,760	0,000	0,000	5,760	0,000
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	2021	2021	0,321	2,400	фев.19	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	2022	2022	0,321	2,400	фев.19	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	2023	2023	0,535	4,000	фев.19	4,000	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	4,000	0,000
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	2024	2024	0,321	2,400	фев.19	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000	2,400	0,000	0,000	2,400	0,000

».

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

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

ООО "Горсети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**111,108**	**830,181**	**20,983**	**191,826**	**511,579**	**105,792**	**88,602**	**830,181**	**143,358**	**170,784**	**175,869**	**167,791**	**172,379**	**830,181**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	42,773	319,512	0,000	88,466	231,046	0,000	51,918	493,797	51,424	109,344	25,068	22,243	111,433	319,512
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	0,719	5,371	0,157	2,085	3,129	0,000	0,790	5,371	5,371	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	38,969	291,305	19,996	58,551	212,623	0,135	25,455	238,058	51,508	47,798	77,623	67,344	47,033	291,305
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	28,647	213,993	0,830	42,725	64,781	105,657	10,438	92,955	35,054	13,642	73,179	78,204	13,913	213,993
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	42,773	319,512	0,000	88,466	231,046	0,000	51,918	493,797	51,424	109,344	25,068	22,243	111,433	319,512
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	14,255	106,487	0,000	23,450	83,037	0,000	16,200	152,954	34,729	34,453	8,493	0,000	28,812	106,487
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	14,255	106,487	0,000	23,450	83,037	0,000	16,200	152,954	34,729	34,453	8,493	0,000	28,812	106,487
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	J_0000060027	2020	2021	1,377	10,288	0,000	3,429	6,859	0,000	0,973	10,288	5,148	5,140	0,000	0,000	0,000	10,288
1.2.1.2.2	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	J_000006089	2020	2024	2,593	19,367	0,000	9,071	10,295	0,000	3,126	29,654	4,984	5,514	0,000	0,000	8,869	19,367
1.2.1.2.3	Реконструкция РП "ЛПК"	J_0000000029	2020	2020	3,293	24,597	0,000	2,447	22,150	0,000	2,848	24,597	24,597	0,000	0,000	0,000	0,000	24,597
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Сибкартель"	J_0000000030	2021	2021	3,186	23,799	0,000	3,442	20,357	0,000	2,645	23,799	0,000	23,799	0,000	0,000	0,000	23,799
1.2.1.2.5	Реконструкция РП "Фрунзенский"	J_0000000031	2024	2024	2,670	19,943	0,000	2,198	17,745	0,000	1,948	19,943	0,000	0,000	0,000	0,000	19,943	19,943
1.2.1.2.6	Реконструкция РП "Хлебозавод"	J_0000000033	2022	2022	1,137	8,493	0,000	2,862	5,631	0,000	2,407	22,591	0,000	0,000	8,493	0,000	0,000	8,493
1.2.1.2.7	Реконструкция РП "Черных"	J_0000000032	2023	2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,253	22,082	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:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	28,517	213,025	0,000	65,016	148,009	0,000	35,718	340,843	16,695	74,891	16,575	22,243	82,621	213,025
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	15,987	119,422	0,000	28,275	91,147	0,000	19,850	190,226	0,000	44,431	13,731	14,342	46,919	119,422
1.2.3.1.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными КЛ от ТП	J_0000060023	2021	2024	8,466	63,242	0,000	17,515	45,726	0,000	14,001	134,046	0,000	31,289	0,000	0,000	31,952	63,242
1.2.3.1.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ	J_0000060024	2021	2024	7,521	56,180	0,000	10,759	45,421	0,000	5,849	56,180	0,000	13,141	13,731	14,342	14,967	56,180
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	12,531	93,603	0,000	36,742	56,862	0,000	15,869	150,616	16,695	30,460	2,844	7,901	35,703	93,603
1.2.3.5.1	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	J_0000060026	2020	2024	2,183	16,303	0,000	6,186	10,118	0,000	3,136	29,725	4,477	4,734	0,000	0,000	7,092	16,303
1.2.3.5.2	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	J_0000060025	2020	2024	10,348	77,300	0,000	30,556	46,744	0,000	12,733	120,891	12,218	25,726	2,844	7,901	28,610	77,300
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,719	5,371	0,157	2,085	3,129	0,000	0,790	5,371	5,371	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,719	5,371	0,157	2,085	3,129	0,000	0,790	5,371	5,371	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371
1.3.2.1	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района	J_000400004	2020	2020	0,719	5,371	0,157	2,085	3,129	0,000	0,790	5,371	5,371	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	38,969	291,305	19,996	58,551	212,623	0,135	25,455	238,058	51,508	47,798	77,623	67,344	47,033	291,305
1.4.1	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ	J_0000500016	2020	2024	20,002	149,416	15,869	25,201	108,346	0,00000000	15,875	149,416	27,421	28,572	29,798	31,124	32,500	149,416
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	2020	2024	4,368	32,629	1,701	8,288	22,640	0,00000000	3,566	32,629	11,162	5,759	5,396	6,085	4,228	32,629
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	2020	2021	1,157	8,639	0,000	0,231	8,408	0,000	0,980	8,639	4,231	4,408	0,000	0,000	0,000	8,639
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	2020	2024	5,077	37,926	0,000	5,122	32,804	0,000	5,033	47,374	8,694	9,059	0,000	9,868	10,304	37,926
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	2022	2022	2,587	19,373	0,290	4,297	14,723	0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	19,373	0,000	0,000	19,373
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	2022	2022	2,069	15,589	0,792	8,536	6,261	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,589	0,000	0,000	15,589
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	2022	2022	0,293	2,188	0,214	1,258	0,716	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,188	0,000	0,000	2,188

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной 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)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	2022	2022	0,703	5,279	0,150	0,141	4,988	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,279	0,000	0,000	5,279
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	2023	2023	2,224	16,612	0,732	4,245	11,628	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,612	0,000	16,612
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	2023	2023	0,489	3,654	0,249	1,232	2,109	0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,654	0,000	3,654
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	28,647	213,993	0,830	42,725	64,781	105,657	10,438	92,955	35,054	13,642	73,179	78,204	13,913	213,993
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	2020	2024	4,934	36,854	0,000	0,000	0,000	36,854	4,049	38,109	6,994	7,288	0,000	14,283	8,289	36,854
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	2020	2020	0,844	6,307	0,000	0,000	0,000	6,307	0,730	6,307	6,307	0,000	0,000	0,000	0,000	6,307
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	2020	2024	0,645	4,821	0,000	0,000	0,000	4,821	0,591	5,296	0,972	1,013	1,685	0,000	1,151	4,821
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	2020	2020	0,038	0,287	0,000	0,000	0,000	0,287	0,036	0,287	0,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,287
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	2020	2024	1,090	8,142	0,000	0,087	6,008	2,047	0,877	8,142	1,863	1,599	1,330	1,326	2,024	8,142
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	2020	2024	0,297	2,220	0,000	0,000	0,000	2,220	0,230	2,062	0,378	0,394	0,999	0,000	0,448	2,220
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	2020	2020	0,150	1,121	0,000	0,000	0,000	1,121	0,136	1,121	1,121	0,000	0,000	0,000	0,000	1,121
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	2020	2020	0,233	1,740	0,000	0,000	0,000	1,740	0,201	1,740	1,740	0,000	0,000	0,000	0,000	1,740
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	2021	2021	0,180	1,348	0,000	0,000	0,000	1,348	0,157	1,348	0,000	1,348	0,000	0,000	0,000	1,348
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	2022	2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	1,490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	2020	2022	1,964	14,672	0,000	0,000	0,000	14,672	1,639	14,253	10,593	0,000	4,079	0,000	0,000	14,672
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	J_0000007056	2022	2022	0,928	6,929	0,000	0,000	0,000	6,929	0,000	0,000	0,000	0,000	6,929	0,000	0,000	6,929
1.6.13	Приобретение трактора	J_0000007060	2022	2022	0,324	2,421	0,000	0,000	0,000	2,421	0,000	0,000	0,000	0,000	2,421	0,000	0,000	2,421
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	J_0000007059	2022	2022	0,152	1,132	0,000	0,000	0,000	1,132	0,000	0,000	0,000	0,000	1,132	0,000	0,000	1,132
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	J_0000007063	2023	2023	1,199	8,958	0,000	0,000	0,000	8,958		0,000	0,000	0,000	0,000	8,958	0,000	8,958
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	J_0000000858	2022	2024	13,687	102,241	0,830	42,638	58,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	52,604	49,636	0,000	102,241
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	2020	2020	0,643	4,800	0,000	0,000	0,000	4,800	0,609	4,800	4,800	0,000	0,000	0,000	0,000	4,800
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	2021	2021	0,268	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,254	2,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	2022	2022	0,268	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,254	2,000	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	2,000
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	2023	2023	0,535	4,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,254	2,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	4,000
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	2024	2024	0,268	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,254	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	2,000

».

Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 6
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2023

ООО "Горсети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																			Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{0,4}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{10}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{35}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{i}_{тп_лэп}$)	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sr тп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства, принадлежащих иным сетевым	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{0,4}з_лэп$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{10}з_лэп$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{35}з_лэп$)	Показатель замены выключателей ($B^{6}з$)	Показатель замены выключателей ($B^{10}з$)	Показатель замены выключателей ($B^{35}з$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{i}з_укрм$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсл_тпр)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**0,41**	**10,90**	**20,32**	**0,37**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,47%**	**1,00**	**0,80**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**11,56**	**0,00**	**0,00**	**5,33**	**72,88**	**0,00**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,41	10,90	20,32	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	1,00	0,80	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	72,88	0,00
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																			Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{0,4}_{лэп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{10}_{лэп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{35}_{лэп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{тп_лэп}$)	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства, принадлежащих иным сетевым	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{0,4}з_лэп$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{10}з_лэп$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{35}з_лэп$)	Показатель замены выключателей ($B^{6}з$)	Показатель замены выключателей ($B^{10}з$)	Показатель замены выключателей ($B^{35}з$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{n}з_укрм$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																		Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPтп_тп)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{0,4}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{10}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{35}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLтп_тп)	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sгтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства, принадлежащих иным сетевым	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{0,4}_{з_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{10}_{з_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{35}_{з_лэп}$)	Показатель замены выключателей ($B^{6}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{10}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{35}_{з}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{ц}_{з_укрм}$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	J_0000060027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	J_000006089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Реконструкция РП "ЛПК"	J_0000000029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Сибкартель"	J_0000000030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.5	Реконструкция РП "Фрунзенский"	J_0000000031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.6	Реконструкция РП "Хлебозавод"	J_0000000033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.7	Реконструкция РП "Черных"	J_0000000032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными КЛ от ТП	J_0000060023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ	J_0000060024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5.1	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	J_0000060026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5.2	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	J_0000060025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																			Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{0,4}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{10}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{35}_{нтп}$)	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{тп_лэп}$)	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sгтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства, принадлежащих иным сетевым	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Рз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{0,4}_{з_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{10}_{з_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{35}_{з_лэп}$)	Показатель замены выключателей ($B^{6}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{10}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($B^{35}_{з}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{ку}_{з_укрм}$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсл_тпр)	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района	J_000400004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,41	10,90	20,32	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,80	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ	J_0000500016	0,00	0,00	16,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	0,41	0,00	3,41	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	0,00	10,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г																														
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	72,88	0,00
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	0,00
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | |

Приложение 4
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 7
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на год 2024

ООО "Горсети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																				Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей,											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры,		Инвестиции, связанные с деятельностью, не [illegible]
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sгтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства,	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Рз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{ж}_{з\_доп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{ж}_{з\_доп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{ж}_{з\_доп}$)	Показатель замены выключателей (В^{з}з)	Показатель замены выключателей (В^{ж}з)	Показатель замены выключателей (В^{з}з)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{к}_{з\_укрм}$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔIfaidfi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔIfaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔIens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	**0,32**	**10,90**	**17,76**	**0,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,00**	**0,00**	**0,00**	**2,46%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**44,57**	**0,00**	**0,00**	**4,02**	**9,89**	**0,00**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	2,46%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,32	10,90	17,76	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,02	9,89	0,00
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																				Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей,											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры,		Инвестиц ии, связанные с деятельно стью, не относя
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sгтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства,	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Рз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{нз}_{з\_дэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{нз}_{п\_дэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{зз}_{з\_дэп}$)	Показатель замены выключателей ($В^{з}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($В^{нз}_{п}$)	Показатель замены выключателей ($В^{зз}_{з}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($Р^{к}_{з\_укрм}$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta Пзаб$)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta Пзаб$)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta Пепз$)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения,	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																			Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей,											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры,		инвестиции, связанные с деятельностью, не
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sг тп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства,	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{0,4}$з_лэп)	Показатель замены линий электропередачи (ΔL^{10}з_лэп)	Показатель замены линий электропередачи (ΔL^{35}з_лэп)	Показатель замены выключателей (B^{6}з)	Показатель замены выключателей (B^{10}з)	Показатель замены выключателей (B^{35}з)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (P^{n}з_укрм)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	2,46%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	J_0000060027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	J_000006089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Реконструкция РП "ЛПК"	J_0000000029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Сибкартель"	J_0000000030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.5	Реконструкция РП "Фрунзенский"	J_0000000031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.6	Реконструкция РП "Хлебозавод"	J_0000000033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.7	Реконструкция РП "Черных"	J_0000000032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными КЛ от ТП	J_0000060023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																			Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей,											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры,		инвестиции, связанные с деятельностью, не
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sr тп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства,	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pз тр)	Показатель замены линий электропередачи $(\Delta L^{0,4}з_лэп)$	Показатель замены линий электропередачи $(\Delta L^{10}з_лэп)$	Показатель замены линий электропередачи $(\Delta L^{35}з_лэп)$	Показатель замены выключателей $(B^{6}з)$	Показатель замены выключателей $(B^{10}з)$	Показатель замены выключателей $(B^{35}з)$	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности $(P^{n}з_укрм)$	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.2.3.1.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ	J_0000060024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5.1	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	J_0000060026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5.2	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	J_0000060025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района	J_000400004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,32	10,90	17,76	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																				Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей,											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей										Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики									Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры,		Инвестиц ии, связанные с деятельно стью, не относящ
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Sтп потр)	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Sгтп)	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов хозяйства,	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Рз тр)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{нз}_{з\_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{нз}_{п\_лэп}$)	Показатель замены линий электропередачи ($\Delta L^{зз}_{з\_лэп}$)	Показатель замены выключателей ($В^{з}_{з}$)	Показатель замены выключателей ($В^{нз}_{п}$)	Показатель замены выключателей ($В^{зз}_{з}$)	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($Р^{к}_{з\_укрм}$)	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔT_{saidi})	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔT_{saifi})	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔE_{ens})	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения,	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований законодательства (Фтз)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.4.1	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ	J_0000500016	0,00	0,00	16,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	0,32	0,00	0,84	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	0,00	10,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г																														
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,02	9,89	0,00
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007058	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,29	0,00
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007059	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00

».

Приложение 5
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 8
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

План ввода основных средств

Раздел 1 План принятия основных средств и нематериальных активов к

ООО "Горсети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентифика-тор инвестицион-ного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

Приложение 6
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 10
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

ООО "Горсети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2019												Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																																			
			План						Предложение по корректировке утвержденного плана						год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024					
															Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	**1,920**	**0,000**	**22,547**	**0,000**	**359,000**	нд	**0,570**	**0,000**	**19,225**	**0,000**	**2271,000**	нд	**1,460**	**0,000**	**24,151**	**0,000**	**594,000**	нд	**0,410**	**0,000**	**25,339**	**0,000**	**640,000**	нд	**0,320**	**0,000**	**18,505**	**0,000**	**2109,000**
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	336,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2248,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	591,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2089,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,920	0,000	21,147	0,000	23,000	нд	0,570	0,000	19,225	0,000	23,000	нд	1,460	0,000	24,151	0,000	3,000	нд	0,410	0,000	25,339	0,000	20,000	нд	0,320	0,000	18,505	0,000	20,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2019												Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			План						Предложение по корректировке утвержденного плана						год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024					
															Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых 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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	336,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2248,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	591,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2089,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	174,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	167,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	7,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	174,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	167,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,000**
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	J_0000060027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	168,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	161,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.2	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	J_000006089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000
1.2.1.2.3	Реконструкция РП "ЛПК"	J_0000000029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Сибкартель"	J_0000000030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.5	Реконструкция РП "Фрунзенский"	J_0000000031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.2.1.2.6	Реконструкция РП "Хлебозавод"	J_0000000033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.7	Реконструкция РП "Черных"	J_0000000032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2019												Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																																			
			План						Предложение по корректировке утвержденного плана						год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024					
															Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	162,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2081,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	590,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2082,000
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1796,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1787,000
1.2.3.1.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными КЛ от ТП	J_0000060023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	1227,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1218,000
1.2.3.1.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ	J_0000060024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	162,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	285,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	нд	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**295,000**
1.2.3.5.1	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	J_0000060026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	37,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	40,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	245,000
1.2.3.5.2	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	J_0000060025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	125,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	245,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района	J_000400004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2019												Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			План						Предложение по корректировке утвержденного плана						год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024					
															Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,920	0,000	21,147	0,000	23,000	нд	0,570	0,000	19,225	0,000	23,000	нд	1,460	0,000	24,151	0,000	3,000	нд	0,410	0,000	25,339	0,000	20,000	нд	0,320	0,000	18,505	0,000	20,000
1.4.1	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ	J_0000500016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	1,920	0,000	4,232	0,000	0,000	4,00	0,570	0,000	2,310	0,000	0,000	4,00	0,960	0,000	1,221	0,000	0,000	4,00	0,410	0,000	3,780	0,000	0,000	нд	0,320	0,000	1,590	0,000	0,000
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	4,00	0,500	0,000	3,440	0,000	0,000	нд	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	4,00	0,000	0,000	2,265	0,000	0,000	нд	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	4,00	0,000	0,000	0,310	0,000	0,000	нд	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	4,00	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	нд	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,00	0,00	3,550	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	4,00	0,00	0,00	1,094	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	J_0000007056	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.13	Приобретение трактора	J_0000007060	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	J_0000007059	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	J_0000007063	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	J_0000000858	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

».

Приложение 7
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638

«Приложение № 11
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

ООО "Горсети"
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 в год 2019 | | | | | | | | | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | |

| 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 в год 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | |

| 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 в год 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-638
«Приложение № 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-344

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"

Томская область

млн. руб. (без НДС)

N п/п	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	3.5.	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		143,358	170,784	175,868	167,791	172,379	830,180
I	Собственные средства всего, в том числе:	143,358	170,784	175,868	167,791	172,379	830,180
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,237	34,280	6,860	0,000	9,907	52,284
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1,237	34,280	6,860	0,000	9,907	52,284
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	1,237	34,280	6,860	0,000	9,907	52,284
1.1.1.5	от технологического присоединения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:						0,00
1.1.3.	прочая прибыль						0,00

1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	142,121	136,504	169,008	167,791	162,472	777,895
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	142,121	136,504	169,008	167,791	162,472	777,895
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	142,121	136,504	169,008	167,791	162,472	777,895
1.2.2.	прочая текущая амортизация						0,000
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:						0,000
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость						0,000
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:						0,000
1.4.1.	средства от эмиссии акций						0,000
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года						0,000
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты						0,000
2.2.	Облигационные займы						0,000
2.3.	Векселя						0,000
2.4.	Займы организаций						0,000

2.5.	Бюджетное финансирование						0,000
2.5.1.	средства федерального бюджета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах						0,000
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах						0,000
2.6.	Использование лизинга						0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства						0,000

».

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-635

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 03.11.2022, № 700120221103002) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 8, 9, 10-12 к приказу изложить в редакции согласно приложениям 1-10 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | |

1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,333	4,796	нд	4,796	4,796	4,796	0,000	0,000	4,796	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,796	0,000	0,000	4,796	0,000
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	2020	2023	0,333	4,796	01.02.2022	4,796	4,796	4,796	0,000	0,000	4,796	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,796	0,000	0,000	4,796	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	нд	нд	6,178	239,194	нд	239,194	239,194	44,266	0,000	0,000	44,266	0,000	38,815	0,000	0,000	38,815	0,000	53,326	0,000	0,000	53,326	0,000	54,663	0,000	0,000	54,663	0,000	48,123	0,000	0,000	48,123	0,000	239,194	0,000	0,000	239,194	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,884	182,147	нд	182,147	182,147	25,683	0,000	0,000	25,683	0,000	33,526	0,000	0,000	33,526	0,000	45,648	0,000	0,000	45,648	0,000	41,466	0,000	0,000	41,466	0,000	35,825	0,000	0,000	35,825	0,000	182,148	0,000	0,000	182,148	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,959	5,943	нд	5,943	5,943	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	2023	2023	0,959	5,943	фев.22	5,943	5,943	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,925	176,204	нд	176,204	176,204	19,740	0,000	0,000	19,740	0,000	33,526	0,000	0,000	33,526	0,000	45,648	0,000	0,000	45,648	0,000	41,466	0,000	0,000	41,466	0,000	35,825	0,000	0,000	35,825	0,000	176,205	0,000	0,000	176,205	0,000
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	M_004	2023	2023	0,000	63,312	нд	63,312	63,312	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	33,526	0,000	0,000	33,526	0,000	25,136	0,000	0,000	25,136	0,000	3,944	0,000	0,000	3,944	0,000	0,706	0,000	0,000	0,706	0,000	63,312	0,000	0,000	63,312	0,000
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	M_005	2026	2027	0,000	32,171	нд	32,171	32,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,808	0,000	0,000	7,808	0,000	24,362	0,000	0,000	24,362	0,000	32,171	0,000	0,000	32,171	0,000

1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	M_006	2024	2025	0,000	68,323	нд	68,323	68,323	19,740	0,000	0,000	19,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,230	0,000	0,000	17,230	0,000	27,433	0,000	0,000	27,433	0,000	3,921	0,000	0,000	3,921	0,000	68,323	0,000	0,000	68,323	0,000
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	M_007	2024	2027	2,925	12,398	нд	12,398	12,398	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,282	0,000	0,000	3,282	0,000	2,280	0,000	0,000	2,280	0,000	6,836	0,000	0,000	6,836	0,000	12,398	0,000	0,000	12,398	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	2023	2027	2,295	9,732	нд	9,732	9,732	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,690	0,000	0,000	6,690	0,000	9,732	0,000	0,000	9,732	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	2025	2027	0,273	1,996	нд	1,996	1,996	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	нд	нд	0,273	1,996	01.02.2022	1,996	1,996	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,022	7,737	нд	7,737	7,737	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,690	0,000	0,000	6,690	0,000	7,736	0,000	0,000	7,736	0,000
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	M_009	2023	2023	1,478	3,909	нд	3,909	3,909	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,908	0,000	0,000	3,908	0,000	3,908	0,000	0,000	3,908	0,000
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	M_010	нд	нд	0,544	3,828	нд	3,828	3,828	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,782	0,000	0,000	2,782	0,000	3,828	0,000	0,000	3,828	0,000
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	M_003	2024	2027	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	2023	2027	0,000	30,354	нд	30,354	30,354	7,243	0,000	0,000	7,243	0,000	5,290	0,000	0,000	5,290	0,000	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	2023	2027	0,000	30,354	нд	30,354	30,354	7,243	0,000	0,000	7,243	0,000	5,290	0,000	0,000	5,290	0,000	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	M_011	2023	2027	0,000	30,354	нд	30,354	30,354	7,243	0,000	0,000	7,243	0,000	5,290	0,000	0,000	5,290	0,000	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	16,960	нд	16,960	16,960	9,344	0,000	0,000	9,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	16,960	нд	16,960	16,960	9,344	0,000	0,000	9,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	M_012	нд	нд	0,000	16,960	нд	16,960	16,960	9,344	0,000	0,000	9,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,055	0,676	нд	0,676	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	нд	нд	0,055	0,676	нд	0,676	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	нд	нд	0,055	0,676	01.02.2022	0,676	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	нд	нд	0	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	2023	2023	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	69,716	нд	69,716	69,716	13,119	0,000	0,000	13,119	0,000	24,189	0,000	0,000	24,189	0,000	9,331	0,000	0,000	9,331	0,000	8,427	0,000	0,000	8,427	0,000	14,650	0,000	0,000	14,650	0,000	69,716	0,000	0,000	69,716	0,000

1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	нд	нд	0,000	51,476	01.02.2022	51,476	51,476	4,789	0,000	0,000	4,789	0,000	18,749	0,000	0,000	18,749	0,000	7,036	0,000	0,000	7,036	0,000	7,317	0,000	0,000	7,317	0,000	13,586	0,000	0,000	13,586	0,000	51,476	0,000	0,000	51,476	0,000
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	2023	2027	0,000	2,134	01.02.2022	2,134	2,134	2,134	0,000	0,000	2,134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,134	0,000	0,000	2,134	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	2023	2023	0,000	12,527	01.02.2022	12,527	12,527	2,617	0,000	0,000	2,617	0,000	5,440	0,000	0,000	5,440	0,000	2,295	0,000	0,000	2,295	0,000	1,110	0,000	0,000	1,110	0,000	1,064	0,000	0,000	1,064	0,000	12,527	0,000	0,000	12,527	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	2023	2023	0,000	3,580	01.02.2022	3,580	3,580	3,580	0,000	0,000	3,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,580	0,000	0,000	3,580	0,000

».

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Текущая стадия реализации 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	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)																	
								План					План на 01.01.2023 года		2025 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			План (утвержденный план)		
					План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	План (утвержденный план)	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	План (утвержденный план)	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	План (утвержденный план)	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	План (утвержденный план)	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	План (утвержденный план)	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направленная на инвестиции	Амортизационные отчисления
1	2	3	4	4	5	7	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	14.5	14.5.1	14.5.2	15	15.1	15.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	5,472	261,986	2,983	13,019	244,951	0,000	4,310	261,986	52,382	24,295	28,087	52,503	24,350	28,153	52,214	24,061	28,153	52,575	24,421	28,154	52,311	24,158	28,153	261,986	121,285	140,701
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	0,278	3,997	0,000	3,997	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	5,149	198,296	0,000	8,458	189,837	0,000	4,310	207,008	36,888	17,109	19,780	32,346	17,623	14,723	44,439	20,478	23,961	45,552	21,159	24,393	40,103	18,520	21,583	199,328	94,889	104,439
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	0,046	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	0,000	58,097	2,983	0,000	55,114	0,000	0,000	54,977	10,933	5,071	5,862	20,157	9,349	10,809	7,776	3,583	4,193	7,023	3,262	3,761	12,208	5,638	6,570	58,097	26,902	31,194
1	Томская область, город Северск	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,278	3,997	0,000	3,997	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,278	3,997	0,000	3,997	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	0,278	3,997	0,000	3,997	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К 12	1П, 2П	2020	2022	2023	0,278	3,997	0,000	3,997	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,997	1,854	2,143
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	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	нд	нд	нд	нд	5,149	198,296	0,000	8,458	189,837	0,000	4,310	207,008	36,888	17,109	19,780	32,346	17,623	14,723	44,439	20,478	23,961	45,552	21,159	24,393	40,103	18,520	21,583	199,328	94,889	104,439
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	3,236	150,757	0,000	0,348	150,409	0,000	2,438	158,943	21,402	9,926	11,476	27,938	15,579	12,359	38,040	17,529	20,511	34,555	16,051	18,504	29,855	13,787	16,067	151,790	72,873	78,917
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,799	4,953	0,000	0,348	4,604	0,000	0,000	0,000	4,953	2,297	2,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,953	2,297	2,656
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	П	нд	нд	2023	0,799	4,953	0,000	0,348	4,604	0,000	0,000	0,000	4,953	2,297	2,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,953	2,297	2,656

1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	2,438	145,804	0,000	0,000	145,804	0,000	2,438	158,943	16,450	7,629	8,820	27,938	12,957	14,981	38,040	17,529	20,511	34,555	16,051	18,504	29,855	13,787	16,067	146,837	67,954	78,883
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	П	2023	2025	2025	0,000	52,760	0,000	0,000	52,760	0,000	0,000	52,760	0,000	0,000	0,000	27,938	15,579	12,359	20,947	9,653	11,294	3,287	1,527	1,760	0,588	0,272	0,317	52,760	27,030	25,730
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстаций	М_005	П	нд	2027	2027	0,000	26,809	0,000	0,000	26,809	0,000	0,000	32,371	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,507	3,022	3,485	20,302	9,376	10,926	26,809	12,398	14,411
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстаций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	М_006	П	2024	2027	2027	0,000	55,903	0,000	0,000	55,903	0,000	0,000	61,977	16,450	7,629	8,820	0,000	0,000	0,000	14,358	6,616	7,742	22,861	10,619	12,242	3,267	1,509	1,758	56,936	26,373	30,562
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	М_007	П	2024	2027	2027	2,438	10,332	0,000	0,000	10,332	0,000	2,438	11,835	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,735	1,260	1,475	1,900	0,883	1,017	5,697	2,631	3,066	10,332	4,774	5,558
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	2023	нд	нд	1,912	8,110	0,000	8,110	0,000	0,000	1,872	8,637	1,663	0,771	0,892	0,000	0,000	0,000	0,871	0,402	0,470	0,000	0,000	0,000	5,575	2,575	3,000	8,110	3,748	4,362
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	2025	нд	нд	0,227	1,663	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,771	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,771	0,892
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	П	нд	2023	2023	0,227	1,663	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,771	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,771	0,892
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	1,685	6,447	0,000	6,447	0,000	0,000	1,872	8,637	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,871	0,402	0,470	0,000	0,000	0,000	5,575	2,575	3,000	6,447	2,976	3,470
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	М_009	П	2023	2027	нд	1,232	3,257	0,000	3,257	0,000	0,000	1,232	3,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,257	1,504	1,753	3,257	1,504	1,753
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	М_010	П	нд	2027	нд	0,453	3,190	0,000	3,190	0,000	0,000	0,453	3,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,871	0,402	0,470	0,000	0,000	0,000	2,318	1,071	1,248	3,190	1,472	1,718
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	М_003	П	2024	2023	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,187	2,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	2025	нд	нд	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	6,036	2,799	3,237	4,408	2,044	2,364	5,527	2,547	2,980	4,651	2,160	2,491	4,673	2,158	2,515	25,295	11,709	13,586
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	2023	нд	нд	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	6,036	2,799	3,237	4,408	2,044	2,364	5,527	2,547	2,980	4,651	2,160	2,491	4,673	2,158	2,515	25,295	11,709	13,586
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	М_011	П	нд	2027	нд	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	25,295	6,036	2,799	3,237	4,408	2,044	2,364	5,527	2,547	2,980	4,651	2,160	2,491	4,673	2,158	2,515	25,295	11,709	13,586
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	2023	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	нд	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	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	7,787	3,612	4,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	2,948	3,399	0,000	0,000	0,000	14,134	6,560	7,574
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	7,787	3,612	4,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	2,948	3,399	0,000	0,000	0,000	14,134	6,560	7,574
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	М_012	П	нд	2027	нд	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	14,134	7,787	3,612	4,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	2,948	3,399	0,000	0,000	0,000	14,134	6,560	7,574
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	2027	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,046	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	нд	нд	нд	нд	0,046	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	П	нд	2023	2023	0,046	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,261	0,302
1.4.2	Строительство трансформаторных подстаций:	Г	нд	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	М_013	П	2023	2023	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	М_014	П	нд	2027	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	0,000	58,097	2,983	0,000	55,114	0,000	0,000	54,977	10,933	5,071	5,862	20,157	9,349	10,809	7,776	3,583	4,193	7,023	3,262	3,761	12,208	5,638	6,570	58,097	26,902	31,194
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	М_017	Н	нд	2027	2027	0,000	42,896	0,000	0,000	42,896	0,000	0,000	43,250	3,991	1,851	2,140	15,624	7,246	8,378	5,863	2,702	3,161	6,097	2,832	3,265	11,322	5,228	6,093	42,896	19,859	23,037
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	М_018	Н	2023	2023	2023	0,000	1,778	0,000	0,000	1,778	0,000	0,000	1,258	1,778	0,825	0,953	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,778	0,825	0,953
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	М_022	Н	2023	2027	2027	0,000	10,439	0,000	0,000	10,439	0,000	0,000	10,470	2,181	1,012	1,169	4,534	2,103	2,431	1,913	0,881	1,031	0,925	0,430	0,495	0,887	0,410	0,477	10,439	4,835	5,604
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	П	2023	2023	2023	0,000	2,983	2,983	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,983	1,384	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,983	1,384	1,600

».

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2023

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифи-катор инвес-тиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС, не связанного с	Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС в	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления тех	Показатель замены силовых трансформаторов, МВ×А	Показатель замены линий электропередачи, км	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	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвест.
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	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	0,00	0,46	20,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,18	8,75	0,00
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,18	8,75	0,00
1	Томская область, город Северск	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.3.3	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	M_004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	M_005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	M_006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	M_007	0,000	0,460	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:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	M_009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	M_010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	M_003	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	M_011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	М_012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,181	8,752	0,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,991	0,000

1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,778	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,181	0,000	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,983	0,000

».

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идент ифи-катор инвес-тицио нного проек та	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельность ю, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС в рамках осуществления тех. присоединения к электрическим сетям, МВ×А	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением тех. присединения к электрическим сетям,км	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления тех. присоединения к электрическим сетям, км	Показатель замены силовых трансформаторов, МВ×А	Показатель замены линий электропередачи, км	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 инфроструктуры, 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	5.3	6.1	7.1	8.1	9.1	9.2	10.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	15,62	0,00
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,53	15,62	0,00
1	Томская область, город Северск	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	М_005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	М_006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	М_007	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:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	M_009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	M_010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	M_003	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	M_011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	M_012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,534	15,624	0,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	М_017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,624	0,000
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	М_018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	М_022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,534	0,000	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

План ввода основных средств

Раздел 1 План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, План | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	199,329	0,000	36,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	32,346	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,439	1,600	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	45,552	1,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	40,103	3,570	0,000	4,825	0,000	0,000	0,000	199,329	6,290	0,000	5,875	0,000	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	151,790	0,000	21,402	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,938	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38,040	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	34,555	1,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,855	3,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	151,790	6,290	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	4,953	0,000	4,953	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,953	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	4,953	0,000	4,953	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,953	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	146,837	0,000	16,450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,938	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38,040	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	34,555	1,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,855	3,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	146,837	6,290	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	52,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,938	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,947	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,588	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	52,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	М_005	26,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,507	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	М_006	56,936	0,000	16,450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,358	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	56,936	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	М_007	10,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,735	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	1,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,697	3,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,332	6,290	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	8,110	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,871	0,000	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,576	0,000	0,000	4,825	0,000	0,000	0,000	8,110	0,000	0,000	5,875	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	1,663	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	1,663	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,663	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	6,447	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,871	0,000	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,576	0,000	0,000	4,825	0,000	0,000	0,000	6,447	0,000	0,000	5,875	0,000	0,000
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	М_009	3,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,257	0,000	0,000	2,285	0,000	0,000	0,000	3,257	0,000	0,000	2,285	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	М_010	3,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,871	0,000	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,319	0,000	0,000	2,540	0,000	0,000	0,000	3,190	0,000	0,000	3,590	0,000	0,000
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	М_003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	25,295	0,000	6,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,673	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	25,295	0,000	6,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,673	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	М_011	25,295	0,000	6,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,673	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	14,134	0,000	7,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	14,134	0,000	7,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	M_012	14,134	0,000	7,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	0,564	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,564	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	58,097	0,000	10,933	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	20,157	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	7,776	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	7,023	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	12,208	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	58,097	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	42,896	0,000	3,991	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	15,624	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	5,863	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	6,097	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	11,322	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	42,896	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	1,778	0,000	1,778	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	1,778	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	10,439	0,000	2,181	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	4,534	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	1,913	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,925	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,887	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	10,439	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	2,983	0,000	2,983	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,983	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2023 с распределением по кварталам

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																		
			I кв.								II кв.						III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
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
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	52,38	0,00	0,00	20,28	0,00	нд	0,000	52,38	0,00	0,00	20,28	0,00	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	нд	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	36,89	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	36,89	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	нд	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	10,93	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	10,93	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1	Томская область, город Северск	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00

1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	0,000	4,00	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	36,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	36,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	21,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	21,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	16,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	16,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	M_005	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	M_006	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	16,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	16,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	M_007	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	M_009	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	M_010	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	M_003	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	М_011	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	M_012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	7,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,000	0,56	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	10,93	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	10,93	0,00	0,00	0,00	0,00	нд

1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,000	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	2,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	2,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

».

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Номер группы инвести-ционных 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 2023						**год 2024**						**год 2025**						**год 2026**						**год 2027**					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
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	4.4.1	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	0,00	0,00	20,28	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	1,60	0,00	1,05	0,00	нд	нд	1,12	0,00	0,00	0,00	нд	нд	3,57	0,00	4,83	0,00	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	1,60	0,00	1,05	0,00	нд	нд	1,12	0,00	0,00	0,00	нд	нд	3,57	0,00	4,83	0,00	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,60	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд

1	Томская область, город Северск	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	19,68	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	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	0,00	0,00	19,68	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,00	0,00	19,68	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	4	0,00	0,00	19,68	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение 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	1,60	0,00	1,05	0,00	0,00	нд	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	3,57	0,00	4,83	0,00	0,00

1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, 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	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	3,57	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	4	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, 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	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	М_005	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	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	М_006	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	М_007	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	4	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	4	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, 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	1,05	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	4	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, 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	1,05	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	M_009	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	4	0,00	0,00	2,29	0,00	0,00
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	M_010	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	M_003	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	M_011	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.3.4	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	М_012	4	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	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	4	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, 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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	М_017	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	М_018	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	М_022	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	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	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

».

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

| 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 | | | | | | |

1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	6,29	0,00	0,00	0,00	5,88	0,00	0,00
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1079,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	М_004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	М_005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакумные, замена релейной защиты)	М_006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	М_007	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,88	0,00	0,00
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	N_005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,88	0,00	0,00
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	М_009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	0,00	0,00
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	М_010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,59	0,00	0,00
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	М_003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	998,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	998,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	998,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	М_011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

| | | |

| | | |

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-635

«Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

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

без НДС

N п/п	Показатель	**Год 2023**	**Год 2024**	**Год 2025**	**Год 2026**	**Год 2027**	**Итого**
		Утвержден-ный план	Утвержден-ный план	Утвержден-ный план	Утвержден-ный план	Утвержден-ный план	План
1	*2*	*3.1*	*3.2*	*3.3*	*3.4*	*3.4*	*4*
Источники финансирования инвестиционной							
I	Собственные средства всего, в том числе:	52,382	52,503	52,214	52,575	52,311	261,985
1.1	**Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:**	24,228	26,972	24,061	24,421	24,157	123,840
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	24,228	26,972	24,061	24,421	24,157	123,840
1.1.1.1	передача электрической энергии	24,228	26,972	24,061	24,421	24,157	123,840
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности)						
1.1.3	прочая прибыль						
1.2	**Амортизация основных средств всего, в том числе:**	28,154	25,532	28,154	28,154	28,154	138,146
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	28,154	25,532	28,154	28,154	28,154	138,146
1.2.1.1	передача электрической энергии	28,154	25,532	28,154	28,154	28,154	138,146
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	Векселя						
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						

».

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-629

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-146 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-146 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019, № 7001201911060010) изменения, изложив приложения №№ 1-7 к приказу изложить в редакции согласно приложениям 1-7 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений
по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией				Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)
					План					
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся со времени составления сметной документации, млн. рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации		План	План на 01.01.2023 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО							**109,495**	**109,495**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**							**84,234**	**84,234**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	М_1	2023	2023				84,234	84,234
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**							**25,261**	**25,261**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	М_4	2023	2023				4,440	4,440
2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	М_5	2023	2023				9,505	9,505
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	М_12	2023	2023				5,879	5,879
2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	М_10	2023	2023				1,346	1,346
2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	М_11	2023	2023				1,854	1,854
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	М_7	2023	2023				2,237	2,237
Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)									
Утвержденный план 2023 года					Итого (план)				

Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16
109,495	**0,000**	**0,000**	**109,495**	**0,000**	**109,495**	**0,000**	**0,000**	**109,495**	**0**
84,234	**0,000**	**0,000**	**84,234**	**0,000**	**84,234**	**0,000**	**0,000**	**84,234**	**0**
84,234			84,234		84,234	0,000	0,000	84,234	0,00
25,261	**0,000**	**0,000**	**25,261**	**0,000**	**25,261**	**0,000**	**0,000**	**25,261**	**0,00**
4,440			4,440		4,440	0,000	0,000	4,440	0,00
9,505			9,505		9,505	0,000	0,000	9,505	0,00
5,879			5,879		5,879	0,000	0,000	5,879	0,00
1,346			1,346		1,346	0,000	0,000	1,346	0,00
1,854			1,854		1,854	0,000	0,000	1,854	0,00
2,237			2,237		2,237	0,000	0,000	2,237	0,00

».

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

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)		
						План					План на 01.01.2023 года		год 2023		
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14.1.	14.2.
	ВСЕГО				**91,688**	**91,688**	**0,000**	**11,043**	**66,603**	**14,042**	**0,000**	**91,688**	**91,688**	**70,195**	**21,493**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**				**70,195**	**70,195**	**0,000**	**11,043**	**49,950**	**9,202**	**0,000**	**70,195**	**70,195**	**70,195**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	М_1	2023	2023	70,195	70,195		11,043	49,950	9,202		70,195	70,195	70,195	0,000
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**				**21,493**	**21,493**	**0,000**	**0,000**	**16,654**	**4,840**	**0,000**	**21,493**	**21,493**	**0,000**	**21,493**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	М_4	2023	2023	3,700	3,700			3,700			3,700	3,700	0,000	3,700
2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	М_5	2023	2023	7,921	7,921			7,921			7,921	7,921	0,000	7,921
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	М_12	2023	2023	5,032	5,032			5,032			5,032	5,032	0,000	5,032
2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	М_10	2023	2023	1,122	1,122				1,122		1,122	1,122	0,000	1,122
2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	М_11	2023	2023	1,854	1,854				1,854		1,854	1,854	0,000	1,854
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	М_7	2023	2023	1,864	1,864				1,864		1,864	1,864	0,000	1,864

».

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

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

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели <4>	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	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
	ВСЕГО		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**70,195**	**0,000**	**21,493**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**70,195**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	M_1										70,195				
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**21,493**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	M_4												3,700		
2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	M_5												7,921		
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	M_12												5,032		
2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	M_10												1,122		

2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	М_11												1,854		
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	М_7												1,864		

».

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

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)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету													
				Год 2023							Итого						
				Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	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	Другое
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
	ВСЕГО		**91,688**	**7,146**	**84,542**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,146**	**84,542**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**70,195**	**2,307**	**67,888**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,307**	**67,888**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	М_1	70,195	2,307	67,888						2,307	67,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**21,493**	**4,840**	**16,654**						**4,840**	**16,654**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	М_4	3,700		3,700						0,000	3,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	M_5	7,921		7,921						0,000	7,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	M_12	5,032		5,032						0,000	5,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	M_10	1,122	1,122							1,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	M_11	1,854	1,854							1,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	M_7	1,864	1,864							1,864	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

План ввода основных средств

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2023 с распределением по кварталам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год													
			I кв.							II кв.						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
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
	ВСЕГО		**0,000**	**20,106**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 321**	**0,000**	**19,535**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 170**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**20,106**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 321**	**0,000**	**19,535**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 170**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	М_1		20,106					2 321		19,535					2 170
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	М_4														
2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	М_5														
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	М_12														

2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	M_10																				
2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	M_11																				
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	M_7																				
Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																						
III кв.								IV кв.							Итого утвержденный план за год							
нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	
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	
5,567	**22,066**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 146**		**1,580**	**22,836**	**0**	**0**	**0**	**0**	**229**	**7,146**	**84,542**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**6 866**	
0,727	**22,066**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 146**		**1,580**	**6,182**	**0**	**0**	**0**	**0**	**69**	**2,307**	**67,888**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**6 706**	
0,727	22,066					2 146		1,580	6,182					69	2,307	67,888	0,000	0,000	0	0	6 706	
4,840	**0,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**0,000**	**16,654**	**0**	**0**	**0**	**0**	**160**	**4,840**	**16,654**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**160**	
	0,000								3,700					29	0,000	3,700	0,000	0,000	0	0	29	
	0,000								7,921					130	0,000	7,921	0,000	0,000	0	0	130	
	0,000								5,032					1	0,000	5,032	0,000	0,000	0	0	1	
1,122															1,122	0,000	0,000	0,000	0	0	0	
1,854															1,854	0,000	0,000	0,000	0	0	0	
1,864															1,864	0,000	0,000	0,000	0	0	0	

».

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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															
											Год 2023								Итого							
			План								Утвержденный план								План							
			МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.1.8	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.1.8
	ВСЕГО		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**91,688**	**6 866**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**91,688**	**6 866**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**91,688**	**6 866**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**70,195**	**6 706**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**70,195**	**6 706**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**70,195**	**6 706**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2023 г.)	М_1							70,195	6 706							70,195	6 706	0	0	0	0	0	0	70,195	6 706
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**21,493**	**160**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**21,493**	**160**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**21,493**	**160**
2.1	Приобретение оргтехники (2023 г.)	М_4							3,700	29							3,700	29	0	0	0	0	0	0	3,700	29
2.2	Приобретение компьютерной техники (2023 г.)	М_5							7,921	130							7,921	130	0	0	0	0	0	0	7,921	130
2.3	Приобретение системы сбора, анализа и корреляции событий безопасности MAXPATROL SIEM (2023 г.)	М_12							5,032	1							5,032	1	0	0	0	0	0	0	5,032	1
2.4	Развитие системы «CRM юридических лиц» в 2023 г."	М_10							1,122	0							1,122	0	0	0	0	0	0	0	1,122	0
2.5	«Приобретение лицензий на право пользования антивируса Касперский (2023 г.)"	М_11							1,854	0							1,854	0	0	0	0	0	0	0	1,854	0
2.6	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц»	М_7							1,864	0							1,864	0	0	0	0	0	0	0	1,864	0

».

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-629

«Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-146

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 2023	Итого
		Утвержденный план	План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I +		91,688	91,688
I	Собственные средства всего, в том числе:	91,688	91,688
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	70,195	70,195
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	70,195	70,195
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		
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя		
1.1.1.5	от технологического присоединения		
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	70,195	70,195
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)		
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		
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:	21,493	21,493
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	21,493	21,493
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	21,493	21,493
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)		
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		
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		

1.3	Возврат налога на добавленную стоимость		
1.4	Прочие собственные средства		
II	Привлеченные средства всего, в том числе:		
2.1	Кредиты		
2.2	Облигационные займы		
2.3	Векселя		
2.4	Займы организаций		
2.5	Бюджетное финансирование		
2.6	Использование лизинга		
2.7	Прочие привлеченные средства		

».

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

29.12.2023 № 6-640

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024-2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024-2026 годы согласно приложениям 1-9.

Начальник департамента В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
					План					Утвержденный план 2024 года					Утвержденный план 2025 года					Утвержденный план 2026 года					Итого (план)				
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся со времени составления сметной документации, млн. рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2024 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	12	13	14	15	16
	ВСЕГО							**321,642**	**321,642**	**104,198**	**0,000**	**0,000**	**104,198**	**0,000**	**107,222**	**0,000**	**0,000**	**107,222**	**0,000**	**110,223**	**0,000**	**0,000**	**110,223**	**0,000**	**321,642**	**0,000**	**0,000**	**321,642**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**							**230,461**	**230,461**	**72,158**	**0,000**	**0,000**	**72,158**	**0,000**	**75,268**	**0,000**	**0,000**	**75,268**	**0,000**	**83,035**	**0,000**	**0,000**	**83,035**	**0,000**	**230,461**	**0,000**	**0,000**	**230,461**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1	2024	2027				230,461	230,461	72,158			72,158		75,268			75,268		83,035			83,035		230,461	0,000	0,000	230,461	0,000
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**							**91,181**	**91,181**	**32,040**	**0,000**	**0,000**	**32,040**	**0,000**	**31,953**	**0,000**	**0,000**	**31,953**	**0,000**	**27,188**	**0,000**	**0,000**	**27,188**	**0,000**	**91,181**	**0,000**	**0,000**	**91,181**	**0,000**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12	2024	2027				16,740	16,740	0,000					11,913			11,913		4,826			4,826		16,740	0,000	0,000	16,740	0,000
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2	2024	2024				0,734	0,734	0,734			0,734		0,000					0,000					0,734	0,000	0,000	0,734	0,000
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3	2024	2027				6,010	6,010	0,000					2,999			2,999		3,011			3,011		6,010	0,000	0,000	6,010	0,000
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4	2024	2027				16,875	16,875	0,000					7,607			7,607		9,268			9,268		16,875	0,000	0,000	16,875	0,000
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6	2024	2024				26,303	26,303	26,303			26,303		0,000					0,000					26,303	0,000	0,000	26,303	0,000
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7	2024	2027				14,874	14,874	4,656			4,656		4,936			4,936		5,281			5,281		14,874	0,000	0,000	14,874	0,000
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8	2024	2027				5,350	5,350	0,000					2,585			2,585		2,765			2,765		5,350	0,000	0,000	5,350	0,000
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10	2024	2027				3,220	3,220	0,000					1,556			1,556		1,664			1,664		3,220	0,000	0,000	3,220	0,000
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11	2024	2027				1,075	1,075	0,347			0,347		0,357			0,357		0,371			0,371		1,075	0,000	0,000	1,075	0,000

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

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)											
						План					План на 01.01.2024 года		год 2024			год 2025			год 2026			Итого (план)	в том числе	
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления		Прибыль, направляемая 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.	15	15.1.	15.2.
	ВСЕГО				**268,035**	**268,035**	**0,000**	**32,595**	**215,008**	**20,433**	**0,000**	**268,035**	**86,831**	**60,131**	**26,700**	**89,351**	**62,724**	**26,628**	**91,852**	**65,021**	**26,831**	**268,035**	**187,876**	**80,160**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**				**192,051**	**192,051**	**0,000**	**32,595**	**159,456**	**0,000**	**0,000**	**192,051**	**60,131**	**60,131**	**0,000**	**62,724**	**62,724**	**0,000**	**69,196**	**65,021**	**4,175**	**192,051**	**187,876**	**4,175**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1	2024	2027	192,051	192,051		32,595	159,456			192,051	60,131	60,131		62,724	62,724		69,196	65,021	4,175	192,051	187,876	4,175
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**				**75,985**	**75,985**	**0,000**	**0,000**	**55,552**	**20,433**	**0,000**	**75,985**	**26,700**	**0,000**	**26,700**	**26,628**	**0,000**	**26,628**	**22,656**	**0,000**	**22,656**	**75,985**	**0,000**	**75,985**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12	2024	2027	13,950	13,950			13,950			13,950				9,928		9,928	4,022		4,022	13,950	0,000	13,950
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2	2024	2024	0,612	0,612			0,612			0,612	0,612		0,612	0,000			0,000			0,612	0,000	0,612
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3	2024	2027	5,009	5,009			5,009			5,009				2,499		2,499	2,509		2,509	5,009	0,000	5,009
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4	2024	2027	14,063	14,063			14,063			14,063				6,339		6,339	7,724		7,724	14,063	0,000	14,063
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6	2024	2024	21,919	21,919			21,919			21,919	21,919		21,919	0,000			0,000			21,919	0,000	21,919
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7	2024	2027	12,395	12,395				12,395		12,395	3,880		3,880	4,114		4,114	4,401		4,401	12,395	0,000	12,395
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8	2024	2027	4,458	4,458				4,458		4,458				2,154		2,154	2,304		2,304	4,458	0,000	4,458
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10	2024	2027	2,683	2,683				2,683		2,683				1,296		1,296	1,387		1,387	2,683	0,000	2,683
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11	2024	2027	0,896	0,896				0,896		0,896	0,289		0,289	0,298		0,298	0,309		0,309	0,896	0,000	0,896

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			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	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
	ВСЕГО		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**86,831**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**60,131**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1												60,131		
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,700**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12												0,000		
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2												0,612		
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3												0,000		
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4												0,000		
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6												21,919		
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7												3,880		
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8												0,000		

2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10												0,000		
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11												0,289		

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			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	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
	ВСЕГО		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**89,351**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**62,724**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1												62,724		
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,628**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12												9,928		
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2												0,000		
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3												2,499		
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4												6,339		
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6												0,000		
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7												4,114		

2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8												2,154		
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10												1,296		
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11												0,298		

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов гарантирующего поставщика электрической энергии на 2026 год

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			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	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	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
	ВСЕГО		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**91,852**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**69,196**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1												69,196		
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**22,656**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12												4,022		
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2												0,000		
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3												2,509		
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4												7,724		
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6												0,000		
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7												4,401		
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8												2,304		

2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10												1,387		
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11												0,309		

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

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)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																											
				Год 2024							Год 2025							Год 2026							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	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	Другое	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	Другое
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
	ВСЕГО		**268,035**	**4,170**	**82,662**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,862**	**81,490**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**8,401**	**83,451**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**20,433**	**247,603**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**192,051**	**0,000**	**60,131**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**62,724**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**69,196**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**192,051**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1	192,051		60,131							62,724							69,196						0,000	192,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**75,985**	**4,170**	**22,531**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,862**	**18,766**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**8,401**	**14,255**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**20,433**	**55,552**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12	13,950		0,000							9,928							4,022						0,000	13,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2	0,612		0,612							0,000							0,000						0,000	0,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3	5,009		0,000							2,499							2,509						0,000	5,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4	14,063		0,000							6,339							7,724						0,000	14,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6	21,919		21,919							0,000							0,000						0,000	21,919	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7	12,395	3,880							4,114							4,401							12,395	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8	4,458	0,000							2,154							2,304							4,458	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10	2,683	0,000							1,296							1,387							2,683	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11	0,896	0,289							0,298							0,309							0,896	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

План ввода основных средств

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2024 с распределением по кварталам

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																	
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
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		**0,000**	**15,387**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 265**	**0,000**	**17,758**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 333**	**0,289**	**39,066**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 330**	**3,880**	**10,451**	**0**	**0**	**0**	**0**	**727**	**4,170**	**82,662**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**4 655**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,000**	**15,387**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 265**	**0,000**	**17,147**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 326**	**0,000**	**17,147**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 326**	**0,000**	**10,451**	**0**	**0**	**0**	**0**	**727**	**0,000**	**60,131**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**4 644**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1		15,387					1 265		17,147					1 326		17,147					1 326		10,451					727	0,000	60,131	0,000	0,000	0	0	4 644
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,000**	**0,612**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7**	**0,289**	**21,919**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4**	**3,880**	**0,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4,170**	**22,531**	**0,000**	**0,000**	**0**	**0**	**11**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12																													0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2									0,612					7															0,000	0,612	0,000	0,000	0	0	7
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3																													0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4																													0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6																21,919					4								0,000	21,919	0,000	0,000	0	0	4
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7																						3,880							3,880	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8																													0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10																													0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11															0,289														0,289	0,000	0,000	0,000	0	0	0

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

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

Акционерное общество "Томская энергосбытовая 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							
											Год 2024							
			План								Утвержденный план							
			МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.1.8
	ВСЕГО		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**268,035**	**14 271**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**86,831**	**4 655**
1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**192,051**	**14 038**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**60,131**	**4 644**
1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ в 2024-2027 гг.	N_1							192,051	14 038							60,131	4 644
2	**Прочее техническое перевооружение и реконструкция**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**75,985**	**233**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**26,700**	**11**
2.1	Приобретение легкового автотранспорта в 2024-2027 гг. для обслуживания потребителей Томской области	N_12							13,950	13							0,000	0
2.2	Приобретение кондиционеров в 2024 году (7 шт.)	N_2							0,612	7							0,612	7
2.3	Приобретение оргтехники (2024-2027 гг.)	N_3							5,009	18							0,000	0
2.4	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	N_4							14,063	191							0,000	0
2.5	Приобретение серверов (2024 г.)	N_6							21,919	4							21,919	4
2.6	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	N_7							12,395	0							3,880	0
2.7	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	N_8							4,458	0							0,000	0
2.8	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	N_10							2,683	0							0,000	0
2.9	Развитие каналов взаимодействия с клиентами (2024-2027 гг.)	N_11							0,896	0							0,289	0

Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																							
Год 2025								Год 2026								Итого							
Утвержденный план								Утвержденный план								План							
МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.
5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.2.8	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.3.8	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.1.8
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**89,351**	**4 797**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**91,852**	**4 819**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**268,035**	**14 271**
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**62,724**	**4 690**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**69,196**	**4 704**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**192,051**	**14 038**
						62,724	4 690							69,196	4 704	0	0	0	0	0	0	192,051	14 038
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**26,628**	**107**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**22,656**	**115**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**75,985**	**233**
						9,928	9							4,022	4	0	0	0	0	0	0	13,950	13
						0,000								0,000		0	0	0	0	0	0	0,612	7
						2,499	10							2,509	8	0	0	0	0	0	0	5,009	18
						6,339	88							7,724	103	0	0	0	0	0	0	14,063	191
						0,000								0,000		0	0	0	0	0	0	21,919	4
						4,114								4,401		0	0	0	0	0	0	12,395	0
						2,154								2,304		0	0	0	0	0	0	4,458	0
						1,296								1,387		0	0	0	0	0	0	2,683	0
						0,298								0,309		0	0	0	0	0	0	0,896	0

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

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

N п/п	Показатель	Год 2024	Год 2025	Год 2026	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том		86,831	89,351	91,852	268,035
I	Собственные средства всего, в том числе:	86,831	89,351	91,852	268,035
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	60,131	62,724	65,021	187,876
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	60,131	62,724	65,021	187,876
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности				0,000
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)				0,000
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии				0,000
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя				0,000
1.1.1.5	от технологического присоединения				0,000
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	60,131	62,724	65,021	187,876
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)				0,000
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике				0,000
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам				0,000
1.1.3	прочая прибыль				0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	26,700	26,628	26,831	80,160
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	26,700	26,628	26,831	80,160

1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности				0,000
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)				0,000
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии				0,000
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя				0,000
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	26,700	26,628	26,831	80,160
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)				0,000
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике				0,000
1.2.2	прочая текущая амортизация				0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:				0,000
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности				0,000
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)				0,000
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии				0,000
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя				0,000
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности				0,000
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)				0,000
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике				0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость				0,000
1.4	Прочие собственные средства				0,000
II	Привлеченные средства всего, в том числе:				0,000
2.1	Кредиты				0,000
2.2	Облигационные займы				0,000
2.3	Векселя				0,000
2.4	Займы организаций				0,000
2.5	Бюджетное финансирование				0,000
2.6	Использование лизинга				0,000
2.7	Прочие привлеченные средства				0,000