



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.10.2018

№ 25/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Горсети»; ООО «Электросети»; АО «ТомскРТС»; ООО «Сибирская электросеть».

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 18):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2018 года.
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2017-2019 годы» в части 2018 года.
3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы» в части 2018 года.
4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-375 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017-2018 годы» в части 2018 года.
5. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2019-2023 годы.
6. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2019-2021 годы.

7. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2019 год.
8. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» на 2016-2018 годы» в части 2018 года.
9. Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» на 2019-2023 годы.
10. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2016-2018 годы на территории города Томска» в части 2018 года.
11. Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы на территории города Томска».
12. Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019 год на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения.
13. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019-2021 годы.
14. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2015 № 4-761/9(454) «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Северский водоканал» на 2016-2018 годы» в части 2018 года.
15. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» на 2019-2023 годы.
16. Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.
17. Об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории города Томска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019-2023 гг.
18. Об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019-2023 гг.

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2) следующие изменения:

- 1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1.2 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 «План ввода/вывода объектов основных средств» изложить в редакции приложения 1.3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2017-2019 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017-2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 31.10.2016) следующие изменения:

- 1) приложение 2.2 изложить в редакции приложения 1 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2.3 изложить в редакции приложения 2 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 2.4 изложить в редакции приложения 3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2018-2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 27.10.2017) следующие изменения:

- 1) приложение 1 «Перечни инвестиционных проектов. Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.2 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 2 «Перечни инвестиционных проектов. Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.3 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 5 «План ввода основных средств. Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.4 к настоящему протоколу.
- 4) приложение 6 «План ввода основных средств. Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2018 год с распределением по кварталам ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.5 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 7 «Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.6 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 9 «Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы ООО «ИнвестГрадСтрой» изложить в редакции приложения 3.7 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-375 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017-2018 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-375 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2017-2018 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 31.10.2016) следующие изменения:

приложение 3 «Объемы и источники финансирования инвестиционной программы» изложить в редакции приложения 4.2 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2019-2023 годы согласно приложениям 5.2-5.13 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2019-2021 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель ООО «Электросети» О.М.Копылова пояснила в части активов (зданий), приобретения которых является крупной сделкой. Условия крупной сделки подлежат одобрению общим собранием, в т.ч. цена, которая в соответствии с законодательством формируется на основе независимой оценки.

О.М.Копылова предложила рассмотреть возможность включить в программу расходы на приобретение двух зданий по оценочной стоимости.

М.Д.Вагина предложила объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до 31.10.2018 (9-00).

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 31.10.2018 (9-00) в рассмотрении вопроса об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2019-2021 годы.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 6.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2019 год согласно приложениям 6.2-6.9.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» на 2016-2018 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 21.12.2015) следующие изменения:

- 1) приложение 2 изложить в редакции приложения 7.2 к настоящему протоколу
- 2) приложение 5 изложить в редакции приложения 7.3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 8.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы на территории города Томска согласно приложениям 8.2-8.6 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2016-2018 годы на территории города Томска» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 9.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы на территории города Томска» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 21.12.2015) следующие изменения:

- 1) приложение 2 изложить в редакции приложения 9.2 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 5 изложить в редакции приложения 9.3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы на территории города Томска»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 10.1 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель АО «ТомскРТС» отметил, что основную долю потерь составляют сверхнормативные потери.

М.Д.Вагина отметила, что долгосрочные параметры регулирования не подлежат изменению. Организации необходимо предоставить подтверждающие документы. При установлении тарифа и долгосрочных параметров регулирования на очередной период регулирования будет принято решение о включении затрат в случае их обоснованности.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы на территории города Томска согласно приложениям 10.2-10.6 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 11.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019 год на территории поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения согласно приложениям 11.2-11.6 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежовой теплоэнергоснабжение» на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 12.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Стрежовой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 годы на территории города Стрежовой согласно приложениям 12.2-12.6 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2015 № 4-761/9(454) «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Северский водоканал» на 2016-2018 годы» в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 13.1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2015 № 4-761/9(454) «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы» (Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 04.12.2015) следующие изменения:

- 1) приложение 3 изложить в редакции приложения 13.2 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 4 изложить в редакции приложения 13.3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» на 2019-2023 годы

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» на 2019-2023 годы.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории города Томска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019-2021 гг.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории города Томска в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019-2021 гг.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 г.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об утверждении для акционерного общества «ТомскРТС» платы за подключение на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2018 года

Инвестиционная программа ООО «Горсети» на 2015-2019 годы, скорректированная в части 2018 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 20.06.2018 № 5). По результатам рассмотрения проект инвестиционной программы отправлен на доработку.

Доработанный проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 01.08.2018 № 11).

Общий объем финансирования и источники финансирования в проекте корректировки не изменены. Скорректированы инвестиционные мероприятия.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Горсети» на 2015-2019 годы (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2014 № 26/248

План выполнения объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств автономными организациями															
		МВт, Гкал/час, км, МВА							млн. руб.	План 2016 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года				План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого			
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						Итого		
шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км					
	ВСЕГО,						693,34							16,87	18,99	49,51	65,24	156,63	132,77	161,37	126,88	119,92	693,34	
1	Технические мероприятия и реконструкция						125,15							6,27	6,89	13,63	7,82	28,51	26,24	17,87	31,61	27,43	125,15	
1.1.	Реконструкция и модернизация объектов энергетического хозяйства						16,38							6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	16,38	
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации				5	5	3,60		2														3,60	
1.2.	Защитное оборудование и повышение энергетической эффективности	1621	951	924	1410	952	5658	11418	952	952	5 427	6,37	6,89	13,63	7,82	28,51	26,24	17,87	31,61	27,35	26,21	11418		
1.2.1.	Установка учета с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, защитными кабельными линиями от трансформаторных подстанций, шт.	414	100	340	149	100	1103	14,21	100	100	814	0,02	1,73	2,30	0,96	5,01	0,96	4,49	2,79	0,96	0,96	14,21		
1.2.2.	Установка учета с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, защитными от воздушных линий (0,4 кВ), шт.	950	600	475	1061	600	3716	62,91	600	600	3300	0,35	3,30	6,01	4,61	14,27	9,67	10,42	18,88	9,67	6,21	62,91		
1.2.3.	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП, шт.	71	106	0	60	107	344	20,52	107	107	497	0,00	1,05	2,10	1,82	4,97	6,36	0,00	2,37	6,62	6,62	20,52		
1.2.4.	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции, шт.	119	118	92	92	118	539	12,83	118	118	501	0,00	0,63	1,25	0,43	2,38	2,36	2,37	2,37	2,36	2,36	12,83		
1.2.5.	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП, шт.	67	27	17	18	27	156	3,70	27	27	175	0,00	0,18	1,50	0,00	1,04	0,30	0,39	0,73	0,61	0,61	3,70		
2.	Новые строения						334,28							6,00	12,00	36,00	20,07	69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28	
2.1.	Защитное оборудование и повышение энергетической эффективности						334,28							6,00	12,00	36,00	20,07	69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28	
2.2.	Новые вводные строения						334,28							6,00	12,00	36,00	20,07	69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28	
2.2.1.	Строительство РП в центре города	0	0	1	0	2	3	43,83	0	2	3	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	20,09	6,00	23,74	43,83	43,83		
2.2.1.1.	РП ТЭЦ						0	0						1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	
2.2.1.2.	РП мкр. Солнечная дача						1	1	11,87									0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87	
2.2.1.3.	РП в Центральном районе города						1	1	11,87					1	1	1	1	1	1	1	1	1	11,87	
2.2.1.4.	РП Трудовой						1	1	20,09					1	1	1	1	1	1	1	1	1	20,09	
2.2.2.	Установка амплитудной дуготрансформаторной подстанции с питанием домиков для технологического производства объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья	1(2)кв.0/0/6					1(2)кв.0/0/6	6,95						1(2)кв.0/0/6	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,95
2.2.2.1.	мкр. Солнечная дача, шт/МВА/км	1(2)кв.0/0/6					1(2)кв.0/0/6	6,95						1(2)кв.0/0/6	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,95
2.2.3.	Установка амплитудной дуготрансформаторной подстанции с питанием домиков для жилищного строительства объектов жилищных и коммунальных учреждений г. Томска	4(2)кв.160/0/7(0,8) 91					24(3)кв.40 5	24,20						6,00	5,82	7,69	5,34	18,85	6,00	5,35	6,00	6,00	24,20	
2.2.3.1.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического производства вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул. Перемышляева, д.152, ул. Завская, д.16, мкр. Солнечная дача, 105, шт/МВА/км	4(2)кв.160/0/7(0,8) 91					4(2)кв.160/0/7(0,8) 1	18,85						4(2)кв.160/0/7(0,8) 0,891	6,00	5,82	7,69	5,34	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85
2.2.3.2.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического производства вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Простой пр-кт - ул. Высоцкого (ул. Высоцкий, д.14), ул. Новиковск, д.18, шт/МВА/км							0,00										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.3.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического производства вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Кривина (ул. П. Фадеевского, д.8), ул. Давыдова, д.4, шт/МВА/км						2(2)кв.0/1/5	0,00						2(2)кв.0/1/5				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения по ул. Кавана, д.4 (Амбулаторно-диагностическое учреждение)						24(3)кв.40 5	5,35						24(3)кв.405									5,35	

№ п/п	Наименование проекта	Вид мощностей						Первоначальная стоимость инвестиций основных средств (без НДС)	Вид основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкач/час, км, МВА							млн. руб.	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км															
2.2.4.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск и технологического присоединения потребителей	10,490,1721,103	40,160,009,573 10,130,000,50	10,160,015	10,130,525 40,160,53 10,492,216	40,490,01	33,92	10,130,525 40,160,53 10,492,216	40,490,01				0,00	3,05	0,00	0,00	3,05	0,04	3,42	13,04	6,37	33,92
2.2.4.1.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей.	10,490,1721,103					3,05						0,00	3,05	0,00	0,00	3,05					3,05
2.2.4.2.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей.		60,160,009,573 0,721 10,130,000,850				8,04										8,04					8,04
2.2.4.3.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей.			10,160,015 5 10,490,277			3,42										0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	3,42
2.2.4.4.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей.				10,130,525 40,160,53 10,492,216		13,04										0,00	0,00	0,00	13,04	0,00	13,04
2.2.4.5.	Установка однострановой подстанции с питанием линиями в районной маломощной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томск (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей.					40,490,01	40,490,01	6,37									0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	6,37
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности связи электроснабжения г. Томск (КВ.ЛЭН-10кВ км)	4,15	6,23	4,23	7,66	8,35	16,95	92,15	0,00	8,35	24,92	6,00	0,00	19,81	0,00	19,81	6,77	14,62	15,04	40,00	92,15	
2.2.5.1.	КВ-10 кВ от ПС Наука в РП Степановский, км.	4,15					4,15	19,81						19,81		19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	19,81	
2.2.5.2.	2 КВЛЭ-10кВ от ТП 868 до ТП 870 (Менчово)		0,23				0,23	0,77								0,77					0,77	
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского района г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЖС-1, км.			0,00			0,00	0,00								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.4.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 зона), км.			0,31			0,31	2,32								0,00	0,00	2,32	0,00	0,00	2,32	
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемухинский г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Заводская, км.			3,45			3,45	9,04								0,00	0,00	9,04	0,00	0,00	9,04	
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная, км.			0,00			0,00	0,00								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 зона), км.						0,00	0,00								0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ПНЗ, км.						0,00	0,00								0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ПНЗ (2 зона), км.				2,35		2,35	11,43								0,00	0,00	0,00	0,00	11,43	11,43	
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемухинский г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштан и ПС Заводская, км.				3,50		3,50	16,76								0,00	0,00	0,00	0,00	16,76	16,76	
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томск путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная, км.				2,50		2,50	13,72								0,00	0,00	0,00	0,00	13,72	13,72	
2.2.5.12.	2КВЛЭ-10 кВ от ТП 870 до ТП 684			0,47			0,47	3,06								0,47				3,06	3,06	

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Первичная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкач/час, км, МВА						млн. руб.	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2018 года				План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	
		2018	2018	2017	2018	2019						Итого									
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						Итого
млн.руб.											млн.руб.										
2.2.5.13	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей в Каргожемском районе г. Томска				3,12	3,12	1,88	3,12										1,88	1,88		
2.2.5.14	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Каргожемского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидера 10 кВ от ПС Октябрьское, ТЭС-2				2,94	2,94	10,16	2,94										10,16	10,16		
2.2.5.15	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидера 10 кВ от ПС Восточная				1,29	1,29	2,57	1,29										2,57	2,57		
2.2.5.16	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидера 10 кВ от ПС Заводская на ПС ЗПП-Т				0,32	0,32	0,63	0,32										0,63	0,63		
2.2.6	Стратегическое и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭЖ-4 кВ)	1429	16,05	22,15	17,02	1429	96,62	17,02	1429	90,80	9,00	3,23	8,58	8,58	20,28	23,95	18,13	15,79	20,28	96,62	
2.2.6.1	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км	3,03				3,03	4,40		3,03	0,00	0,04	2,18	2,18	4,40						4,40	
2.2.6.2	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км	2,63				2,63	3,93		2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						3,93	
2.2.6.3	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км	2,63				2,63	3,93		2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						3,93	
2.2.6.4	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Каргожемского района г. Томска, км	2,63				2,63	3,93		2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						3,93	
2.2.6.5	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км	3,30				3,30	4,19		3,30	0,00	0,38	1,90	1,90	4,19						4,19	
2.2.6.6	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км		3,34			3,34	5,12							3,34		5,12				5,12	
2.2.6.7	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км		2,63			2,63	3,93							2,63		3,93				3,93	
2.2.6.8	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км		2,63			2,63	3,93							2,63		3,93				3,93	
2.2.6.9	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Каргожемского района г. Томска, км		2,63			2,63	3,93							2,63		3,93				3,93	
2.2.6.10	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км		4,83			4,83	7,01							4,83		7,01				7,01	
2.2.6.11	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км			9,23		9,23	7,74							9,23		7,74				7,74	
2.2.6.12	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км			1,00		1,00	0,97							1,00		0,97				0,97	
2.2.6.13	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км			2,47		2,47	2,23							2,47		2,23				2,23	
2.2.6.14	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Каргожемского района г. Томска, км			3,31		3,31	2,82							3,31		2,82				2,82	
2.2.6.15	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км			6,12		6,12	4,37							6,12		4,37				4,37	
2.2.6.16	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км					0,00	0,00						3,03	3,03						0,00	
2.2.6.17	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км					0,00	0,00					2,63	2,63							0,00	
2.2.6.18	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км					0,00	0,00					2,63	2,63							0,00	
2.2.6.19	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Каргожемского района г. Томска, км					0,00	0,00					2,63	2,63							0,00	
2.2.6.20	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км					0,00	0,00					3,30	3,30							0,00	
2.2.6.21	КВЛЭЖ-4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км					3,03	3,03					3,03	3,03							4,40	4,40

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВА							млн. руб.	План 2018 год	План 2019 год	Итого	План 2015 год					План 2016 год	План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	Итого						
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого											
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км						млн. руб.	млн. руб.														
2.2.6.22	КВЛЭС(0,4 кВ) для улучшения качества и надежности электроснабжения и теплоснабжения присоединения потребителей Ленинского района г. Томск, км				2,63	2,63	3,93		2,63	2,63																3,93	3,93	
2.2.6.23	КВЛЭС(0,4 кВ) для улучшения качества и надежности электроснабжения и теплоснабжения присоединения потребителей Октябрьского района г. Томск, км				2,63	2,63	3,93		2,63	2,63																3,93	3,93	
2.2.6.24	КВЛЭС(0,4 кВ) для улучшения качества и надежности электроснабжения и теплоснабжения присоединения потребителей Барского района г. Томск, км				2,63	2,63	3,93		2,63	2,63																3,93	3,93	
2.2.6.25	КВЛЭС(0,4 кВ) для улучшения качества и надежности электроснабжения и теплоснабжения присоединения потребителей Томского района, км				3,30	3,30	4,19		3,30	3,30																4,19	4,19	
2.2.7.	Строительство зданий						33,26																				33,26	
2.2.7.1.	Адресована: адресного знака по адресу г. Томск, ул. Ново-Луговая, 85а						33,26																				33,26	
2.2.8.	Установка трансформаторов и ТП				261,6	261,6	1,35	261,6		261,6																1,35	1,35	
3.	Ремонтные электромонтажные работы			0,83			199,11																				199,11	
3.1.	Электромонтаж оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-1						35,07		1						0,00	0,00	0,00	35,07	35,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07	
3.2.	Прочие работы и закупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-2*						31,35											0,00	31,35							0,00	0,00	31,35
3.3.	Электромонтаж оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-1 (2 этап)			0,33			42,69								16,50	0,00	0,00	1,40	17,90	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,69	
4.	Приобретение электромонтажных активов						46,29																				46,29	
4.1.	Приобретение ПС "В-2"						12,50													0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	
4.2.	Изделия Томского района (от ПС Маршал)						0,00																				0,00	
4.3.	Приобретение объектов электротехнического хозяйства и земельных участков под их размещение						33,79								16,5		1,40	17,90			0,43	17,26	0	0	0	0	33,79	
5.	Приобретение спецтехники и оборудования						33,23		6	0	10				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,61	4,23	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	33,23	
5.1.	Автокрановый 22 т						8,15			2											4,13	4,02	0,00				8,15	
5.2.	Автокрановый 18 т			2			6,27		2																		6,27	
5.3.	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, спец. 4х4						0,00																				0,00	
5.4.	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, спец. 4х2						0,00																				0,00	
5.5.	УАЗ Феррет сантех. Мобиль. 3х2х5						0,00																				0,00	
5.6.	БМЗ 317, база ГАЗ 33081						0,00																				0,00	
5.7.	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с автобусной фармой						0,00																				0,00	
5.8.	Легковой служебный автомобиль			3			1,22		3																		1,22	
5.9.	Самосвал на шасси ГАЗ 33071						0,00																				0,00	
5.10.	Экзотехника ИВ 4СХ						0,00																				0,00	
5.11.	Газовый баллон с запорным устройством			1			3,73		1																		3,73	
5.12.	Комплекс ГНБ Уплотн Д9х13 в т.ч. самосельная установка						0,00																				0,00	
5.13.	Прочие материалы для транспортировки ГНБ						0,00																				0,00	
5.14.	Защитная аппаратура на базе автомобиля Газель (4х4)						0,00																				0,00	
5.15.	Новички гальванические SB-12/500						0,00																				0,00	
5.16.	Приобретение электроинструмента						0,68															0,68					0,68	
5.17.	Бригадный автомобиль						0,00																				0,00	
5.18.	Бригадный автомобиль			2			1,11		2																		1,11	
5.19.	БМЗ			1			3,01		1																		3,01	
5.20.	Пылесос			1			0,25		1																		0,25	
5.22.	Защельная электростанция						1,94		1																		1,94	
5.23.	Электролаборатория			1			4,15		1																		4,15	
6.	Приобретение нематериальных активов						1,30														1,30	0,00					1,30	
6.1.	Приобретение программного продукта 1С:ЕИР						1,30															1,30					1,30	
6.2.	Программное обеспечение "База данных информационной системы тепловых электростанций" (ТЭИС)						0,00																				0,00	
6.3.	Программное обеспечение "База данных информационной системы тепловых электростанций" (ТЭИС)						0,00																				0,00	
7.	Ремонтные работы						29,83																				29,83	
7.1.	Ремонтные работы помещений по адресу ул. Шадринск, 62а						29,83																				29,83	
8.	Модернизация систем водоснабжения						4,29																				4,29	
9.	Приобретение материальных активов						5,76																				5,76	
9.1.	Система электротехнической			2,00			0,53																				0,53	
9.2.	Телефонная станция						0,97																				0,97	
9.3.	Самец			1,00			0,58																				0,58	
9.4.	Информационно-вычислительная техника						1,78																				1,78	
9.5.	Пассажирский лифт				1,00		1,50																				1,50	

* приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.08.2016 N 6-439(240) были внесены изменения в инвестиционный программу ООО "Томскэнерго" на 2015-2019 годы (см.приказом от 28.10.2014 N 262/48), в части 2016 года, и соответствии с которыми ввод объектов был запланирован

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» на 2017-2019 годы» в части 2018 года

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» на 2017-2019 годы, скорректированная в части 2018 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей.

Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 20.06.2018 № 5). По результатам рассмотрения проект инвестиционной программы отправлен на доработку.

Доработанный проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 01.08.2018 № 11).

Общий объем финансирования инвестиционной программы и источники финансирования в проекте корректировки не изменены. Скорректированы объемы финансирования: в части амортизационных отчислений с 694 тыс. руб. до 563 тыс. руб. (без НДС), в части прибыли, направляемой на инвестиции с 1 377 тыс. руб. до 1 509 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Оборонэнерго» на 2017-2019 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

План выполнения объектов новых средств

№ п/п	Наименование проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				Нормативная стоимость введенных объектов (млн руб.)	Ввод новых средств силами организаций												
			МВт, ГВт/час, кв. МВА				МВт, ГВт/час, кв. МВА					млн руб.	План 2017 года				План 2018 года				План 2019 года			
			2 017	2 018	2 019	Итого	2 017	2 018	2 019	Итого			Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Итого	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Итого		
Итого:			0,945	0,979	0,220	2,225	0,000	0,000	0,000	0,000	4,314	0,945	0,979	0,220	2,225	0,000	0,000	0,000	0,000	2,071	1,071	1,240	4,313	
1	Подстанции энергоснабжения и реконструкция		0,945	0,979	0,220	2,225	0,000	0,000	0,000	0,000	4,314	0,945	0,979	0,220	2,225	0,000	0,000	0,000	0,000	2,071	1,071	1,240	4,313	
1.1	Эксплуатация и модернизация энергетической инфраструктуры		0,290	0,225	0,220	1,345	0,000	0,000	0,000	0,000	1,065	0,290	0,225	0,220	1,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,065
1.1.1	Реконструкция ТЭЦ-10-15-4 здания ТМ-10кВ/0,4, 10кВ/0,4кВ трансформаторной подстанции в городе ТТЦ-1, Томской обл. в Набережном, кв. № 2, кв. №404792	II СИС/7010101	0,100	0,100		0,200				0,000	0,492	0,100	0,100		0,200	0,079						0,492	0,492	1,151
1.1.2	Реконструкция ТЭЦ-6 ИТП "Колосаль" здания энергоблока трансформатор ТМ-40кВ/0,4, Томской обл., Колосальский р-н, с. Колосаль, ул. Тобицын, №, стр. 50, кв. №405549	II СИС/7010102	0,400	0,400		0,800				0,000	0,275	0,400	0,400		0,800	0,240						0,275	0,275	0,624
1.1.3	Реконструкция ТЭЦ-100-4 здания трансформатора 25-0,4 кв. на корпор. с. Горнозаводск, в г. Том. от п.г.ч. кв. № 02	I СИС/7010101		0,025		0,025				0,000	0,071		0,025		0,025							0,071	0,071	0,071
1.1.4	Реконструкция ТЭЦ-6 ИТП "Колосаль" здания п. 1, 6, Томской обл., Колосальский р-н, с. Колосаль, ул. Тобицын, №, стр. 50, кв. №0208246, №0208247, №0208248, №0208249	II СИС/7010107				0,000				0,000	0,041				0,000							0,000	0,041	0,041
1.1.5	Реконструкция объекта Комплектная трансформаторная подстанция №4-4 с трансформатором ТМ-100-0,4 (здание корпуса РТТН) с силовым трансформатором, Томская обл., Горнозаводский р-н, в. Мухоморово, кв. №0114774	II СИС/7010108			0,160	0,160				0,000	0,754			0,160	0,160							0,000	0,754	0,754
1.1.6	Реконструкция объекта Комплектная трансформаторная подстанция №4-4 с трансформатором ТМ-100-0,4 (здание корпуса РТТН) с силовым трансформатором, Томская обл., Горнозаводский р-н, в. Сухой Заводок, кв. №0114670	II СИС/7010109			0,160	0,160				0,000	0,754			0,160	0,160							0,000	0,754	0,754
1.2	Создание систем противопожарной и релейной защиты																							
1.3	Создание систем телемеханики и связи																							
1.4	Улучшение структуры энергоснабжения на территории и модернизация релейной защиты																							
1.5	Прочие мероприятия		0,445	0,445	0,000	0,890	0,000	0,000	0,000	0,000	1,229	0,445	0,445	0,000	0,890	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,229	1,229	0,000
1.5.1	Выполнение проектно-конструкторских работ по реконструкции БС-10 кВт отпайки от Ф-10-15 до ТЭЦ-10, 5, Томской обл., Томский р-н, в. Набережном, кв. №4041503	I СИС/7010102				0,000				0,000	0,041				0,000							0,000	0,041	0,041
1.5.2	Выполнение проектно-конструкторских работ по реконструкции БС-10 кВт отпайки от Ф-10-15 до ТЭЦ-10, 5, Томской обл., Томский р-н, в. Набережном, кв. №4041503	I СИС/7010103		0,250		0,250				0,000	0,332		0,250		0,250							0,413	0,413	0,413
1.5.3	Реконструкция объекта кабельная линия КС-6 кВт (участок от ТЭЦ-6 до ТЭЦ-9 (кв. №415) на Ка-10 кВт по адресу: Томская область, с. Колосаль, кв. №3, кв. №402954)	I СИС/7010104				0,000				0,000	0,091				0,000							0,000	0,091	0,091
1.5.4	Выполнение проектно-конструкторских работ по реконструкции объекта кабельная линия КС-6 кВт (участок от ТЭЦ-6 до ТЭЦ-9 (кв. №415) на Ка-10 кВт по адресу: Томская область, с. Колосаль, кв. №3, кв. №402954)	I СИС/7010105		0,195		0,195				0,000	0,198		0,195		0,195							0,199	0,199	0,199
1.5.5	Реконструкция БС-10 кВт отпайки от Ф-10-15 до ТЭЦ-10, 5, Томской обл., Томский р-н, в. Набережном, кв. №4041503	II СИС/7010103		0,250		0,250				0,000	0,000	0,250		0,250	0,335							0,000	0,335	0,335
1.5.6	Реконструкция объекта кабельная линия КС-6 кВт (участок от ТЭЦ-6 до ТЭЦ-9 (кв. №415) на Ка-10 кВт по адресу: Томская область, с. Колосаль, кв. №3, кв. №402954)	II СИС/7010104		0,195		0,195				0,000	0,000	0,195		0,195	0,264							0,000	0,264	0,264
1.5.7	Проектирование и монтаж электроинструментальной щитовой (трансформатор), Томская обл., в. Сухой Заводок	II СИС/7010101				0,000				0,000	0,272				0,000	0,272						0,272	0,272	0,544
1.5.8	Проектирование и монтаж для комплектации трансформаторной подстанции СМЗ-100/0	II СИС/7010102				0,000				0,000	0,120				0,000							0,120	0,120	0,120
1.5.9	Проектирование и монтаж	II СИС/7010103				0,000				0,000	0,137				0,000							0,137	0,137	0,137
2	Ввод новых мощностей		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	Эксплуатация и модернизация энергетической инфраструктуры																							
2.2	Прочие новые мощности																							

"Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 6-376

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	1,899	2,071	2,243	6,213
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,328	1,509	1,421	4,258
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,328	1,509	1,421	4,258
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	0,571	0,562	0,822	1,955
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,571	0,562	0,822	1,955
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	1,899	2,071	2,243	6,213
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы» в части 2018 года

Инвестиционная программа ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы, скорректированная в части 2018 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 01.08.2018 № 11).

Объём финансирования на период реализации инвестиционной программы увеличился на 1 674 тыс. руб. (без НДС): с 17 433 тыс. руб. до 19 107 тыс. руб. в части источника привлеченные средства (займы организаций).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

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

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ											
			2018 год						2019 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план					
Капитал	МВ и А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Капитал	МВ и А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое			
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12
1.2	Всего	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телеуправления и СДТУ на ЗРУ-6кВ с/с ТПЭС-1	Н_0001	4	-	-	-	-	2 шт	4	-	-	-	-	4 шт
1.2.1.1.2	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телеуправления и СДТУ на РП-2	Н_0002	4	-	-	-	-	1 шт	4	-	-	-	-	3 шт
1.2.1.1.3	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телеуправления и СДТУ на РП-1	Н_0003	4	-	-	-	-	2 шт	4	-	-	-	-	3 шт
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	1 шт	-	-	-	-	-	-
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	1 шт	-	-	-	-	-	-
1.2.4.1.1	Реконструкция оборудования РУ-3 и РУ-3А (цена № 0000024 и № 0000037) в ВРПН-3	Н_0015	1	-	-	-	-	1 шт	-	-	-	-	-	-
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.1	Приобретение земельных участков под размещение объектов электросетевого хозяйства	Н_0013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Линейное обслуживание	Н_0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.2	Приобретение земельных участков под размещение объектов электросетевого хозяйства	Н_0013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

"Приложение № 9
к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255

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

№ п/п	Показатель	млн. рублей без НДС		
		2018 год Утвержденный план	2019 год Утвержденный план	Итого План
1	2	3.1	3.2	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I + II), в том числе:				
I	Собственные средства всего, в том числе:	19,107	5,307	24,414
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	4,598	4,638	9,235
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1,460	1,500	2,960
1.1.1.1	передача электрической энергии	1,460	1,500	2,960
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	3,138	3,138	6,275
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	3,138	3,138	6,275
1.2.1.1	передача электрической энергии	3,138	3,138	6,275
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-
1.2.3	неиспользованная 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:	14,510	0,669	15,179
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-
2.4	Займы организаций	14,510	0,669	15,179
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, неиспользованные 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, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-375 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017-2018 годы» в части 2018 года

Инвестиционная программа ООО «Томские электрические сети» на 2017-2018 годы, скорректированная в части 2018 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 01.08.2018 № 11).

Общий объём финансирования в проекте корректировки не изменен. Скорректирован размер источников финансирования – прибыль, направляемая на инвестиции, составила 1 627 тыс. руб. (без НДС), амортизация 1 867 тыс. руб. (без НДС), прочие собственные средства 2 244 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017-2018 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План года 2017	План года 2018	Итого
1	Собственные средства	5,738	5,738	11,476
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,346	1,627	4,973
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,346	1,627	4,973
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-
1.2	Амортизация	0,023	1,867	1,890
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,023	1,867	1,890
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	2,369	2,244	4,613
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	5,738	5,738	11,476
	для ОГК/ТТК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

»

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2019-2023 годы

Инвестиционная программа ООО «Томские электрические сети» на 2019-2023 годы направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 01.08.2018 № 11).

Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации принимается в размере 50 627 тыс. руб. (без НДС), в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 17 922 тыс. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 15 899 тыс. руб., привлеченные средства (займы организаций) - 16 806 тыс. руб.

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2019-2023 в соответствии с проектом приказа.

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

ООО "Томские электрические сети"
полное товарищество субъекта электроэнергетики

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозном периоде соответствующим лет, млн рублей (без НДС)					Отчеты освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозном периоде соответствующим лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2019		год 2019	год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	Итого (план)
						Итого в т.ч.:	проектирование	строительные работы, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозном периоде	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	ВСЕГО.	-	-	-	50,63	50,63	-	-	50,63	-	-	-	14,1	14,2	14,3	14,4	14,5	49,74
1	Приобретение электротехнических активов	-	-	-	50,63	50,63	-	-	50,63	-	-	-	10,45	1,39	12,44	13,57	11,89	49,74
1.1.	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в зар. Северный	I_TE5001	2019	2019	8,81	8,81	-	-	8,81	-	-	-	10,45	-	-	-	-	10,45
1.2.	Внешнее электроснабжение квартала 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в зар. Северный	I_TE5002	2020	2022	17,33	17,33	-	-	17,33	-	-	-	1,39	7,95	9,08	2,03	20,45	
1.3.	ЛЭС 35/10 кВ "Транзитный"	I_TE5003	2023	2023	8,36	8,36	-	-	8,36	-	-	-	-	-	-	-	8,86	8,86
1.4.	Внешнее электроснабжение зар. Центральная	I_TE5004	2021	2022	16,09	16,09	-	-	16,09	-	-	-	-	-	4,49	4,49	-	5,98

Перечни инвестиционных проектов
 Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
 на год 2019

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей															
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности мероприятий 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 осуществлением сетевых мероприятий электрических сетей, МВ·А	Показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи, не связанного с осуществлением сетевых мероприятий электрических сетей, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	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,	-	3,26	3,6	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1	Приобретение электросетевых активов	-	3,26	3,60	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.1.	Внешнее электроснабжение МКД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	I_TES001	3,26	3,60	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.2.	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	0	0	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.3.	ПС 35/10 кВ "Травинная"	I_TES003	0	0	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.4.	Внешнее электроснабжение мкр. Центральный	I_TES004	0	0	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		

Перечни инвестиционных проектов
 Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
 на год 2020

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей															
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Экономия (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 электроэнергетики		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 количества силовых трансформаторов на ПС, не связанное с осуществляемых тех. присоединения к электрическим сетям, МВ·А	Показатель увеличения пропускной способности линий электропередачи, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, кВт	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	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2					
1	ВСЕГО	-	3,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1	Приобретение электросетевых активов	-	3,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.1	Внешнее электроснабжение МКД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	1_TES001	0,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.2	Внешнее электроснабжение кварталов 1 Д, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	1_TES002	0,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.3	ПС 35/10 кВ "Травяная"	1_TES003	0,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.4	Внешнее электроснабжение мкр. Центральная	1_TES004	3,00	0,00	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	

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

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей														
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направлены 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	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	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,	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1	Приобретение электросетевых активов	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1.	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	I_TES001	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.2.	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.3.	ПС 35/10 кВ "Травинная"	I_TES003	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.4.	Внешнее электроснабжение мкр. Центральный	I_TES004	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

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

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с применением новых технологий		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности мероприятий направленных на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, приказаний органов исполнительной власти, регламентов рынков		Осуществление текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение		Известиями, связанными с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на ПС, не связанного с осуществлением тех. переводе линии к электрическим сетям, МВ·А	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	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,	-	7,56	10,76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	Приобретение электросетевых активов	-	7,56	10,76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	I_TES001	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	5,04	7,03	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3.	ПС 35/10 кВ "Травинная"	I_TES003	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4.	Внешнее электроснабжение мкр Центральный	I_TES004	2,52	3,73	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

ООО "Томские электрические сети"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	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 мероприятий направленные на снижение эксплуатационных затрат 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, количественное обеспечение деятельности		Известности, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики			
			Показатель увеличения мощности оловых трансформаторов на ПС, не связанного с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, МВ·А	Показатель увеличения пропускной способности электрических сетей с осуществлением тех. присоединения к электрическим сетям, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	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,	-	12,60	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	
1	Приобретение электросетевых активов	-	12,60	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	
1.1.	Внешнее электроснабжение МЖД №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	I_TES001	0	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	
1.2.	Внешнее электроснабжение кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	I_TES002	0	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	
1.3.	ПС 35/10 кВ "Травинская"	I_TES003	12,60	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	
1.4.	Внешнее электроснабжение мкр. Центральная	I_TES004	0	0	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	ИДЛ	

План ввода основных средств
 Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2019 с распределением по кварталам
 ООО "Томские электротехнические системы"
 полное наименование субъекта электроэнергетики

№мер приня- той инвести- ционной программы	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифи- катор инвестицион- 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			материальные средства			нематериальные активы			материальные средства			нематериальные активы			материальные средства			нематериальные активы			материальные средства			нематериальные активы			материальные средства									
			млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей	млн рублей (млн RUB)	млн рублей (млн RUB)	тыс. рублей							
1	ВСЕГО	2	3	4,11	4,12	4,13	4,14	4,15	4,16	4,17	4,21	4,22	4,23	4,24	4,25	4,26	4,27	4,31	4,32	4,33	4,34	4,35	4,36	4,37	4,41	4,42	4,43	4,44	4,45	4,46	4,47	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Принятие электротехнических систем	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,85	3,26	6,00	3,00	0,00	0,00	-	8,85	3,26	6,00	3,00	0,00	0,00
1.1.	Полное электроснабжение МКЦ №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,85	3,26	-	3,00	-	-	-	8,85	3,26	-	3,00	-	-
1.2.	Полное электроснабжение участков 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	ИЗ-1510 мд "Томскэнергосбыт"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Полное электроснабжение мкр.Центральный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Планировочные показатели реализации инвестиционной программы

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

ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Поставка объектов электросетевого хозяйства под напряжением 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	МВт·А	Мвар	кВ·ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВт·А	Мвар	кВ·ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВт·А	Мвар	кВ·ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВт·А	Мвар	кВ·ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВт·А	Мвар	кВ·ЛЭП	МВт	Другое
1	ВСЕГО	-	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.21	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.31	4.32	4.33	4.34	4.35	4.36	4.41	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46	4.51	4.52	4.53	4.54	4.55	4.56
1	Приобретение электросетевых активов	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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.	Высоковольтные электросети №10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 в мкр. Северный	1_ТЭС001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Высоковольтные электросети кварталов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в мкр. Северный	1_ТЭС002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	ПС 35/10 кВ "Грибовка"	1_ТЭС003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Высоковольтные электросети мкр. Центральная	1_ТЭС004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

N п/п	Показатель	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		Итого
		Утвержденный план	План									
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	4	
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:												
I	Собственные средства всего, в том числе:	8,85	9,66	10,54	11,50	10,09						50,63
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76						33,82
1.1.1	полученная от реализации продажи и оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам):	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58						17,92
1.1.1.1	передача электрической энергии	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58						17,92
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-	-	-						-
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:	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18						15,90
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18						15,90
1.2.1.1	передача электрической энергии	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18						15,90
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-						-
1.2.3	неиспользованная 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	средств от эмиссии акций	-	-	-	-	-						-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-						-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	2,089	2,892	3,771	4,733	3,322						16,81
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-						-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-						-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-						-
2.4	Займы организаций	2,089	2,892	3,771	4,733	3,322						16,81
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-	-	-						-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-						-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные 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, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-						-
2.6	Использование лимита	-	-	-	-	-						-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-						-

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2019 год

Инвестиционная программа ООО «Сибирская электросеть» направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 20.06.2018 № 5).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации принимается в размере 4 335,0 тыс. руб. (НДС не предусмотрен), в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 2 036,3 тыс. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 2 298,7 тыс. руб.

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2019 год в соответствии с проектом приказа.

Перечень инвестиционных проектов
 Раздел 1. План финансирования инвестиционных компаний по инвестиционным проектам
 Объекты государственной собственности «Сибирская энергетика»

Порядковый номер проекта	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное наименование инвестиционного проекта)	Эксплуатационная компания	Год ввода объекта в эксплуатацию	Тип объекта (по классификации объектов)	Площадь земельного участка, подлежащего изъятию в пользу государства (кв. м)	Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)	Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)	Инвестиционные инвестиционные проекты (млн руб.) (100%)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)						Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
						Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)				Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)		Средняя стоимость строительства объектов в проекте (млн руб.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
1	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

**План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)
Раздел 1 (Раздел 3). План принятия основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету
Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Инициатор/инициатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость приобретенных в учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету																
				Год 2019													Итого			
				Утвержденный план													План			
				План	нематериальные активы		основные средства						нематериальные активы		основные средства					
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ в А	Мзр		км ЛЭП	МВт	шт	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ в А	Мзр	км ЛЭП	МВт	шт						
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	4,335	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7			
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	2,826	-	2,826	0,630	-	2,702	-	30,000	-	4,335	0,630	-	3,112	-	3,000			
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и ямки подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	1,496	-	1,496	0,630	-	0,012	-	3,000	-	1,496	0,630	-	0,012	-	3,000			
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторов и ямки подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и ямки подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	1,496	-	1,496	0,630	-	0,012	-	3,000	0	1,496	0,630	-	0,012	-	3,000			
1.2.1.2.1	Замена ТМ-400 кВА (инвентарный номер 00-000006) на ТМГ-430 кВА ЦРПТ-10 кВ пос. Пратлевиха	I_SibElectro_8	0,669	-	0,669	0,630	-	0,01	-	1,00	-	0,669	0,630	-	0,01	-	1,00			
1.2.1.2.1	Замена МВ-10 кВ (инвентарный номер 00-000006) на ВВ-10 кВ ЦРПТ-10кВ пос. Пратлевиха	I_SibElectro_9	0,414	-	0,414	-	-	-	-	1,00	-	0,414	-	-	-	-	1,00			
1.2.1.2.1	Замена МВ-10 кВ (инвентарный номер 00-000069) на ВВ-10 кВ СЗМ 10кВ г. Томск, ул. Урусская	I_SibElectro_10	0,414	-	0,414	-	-	-	-	1,00	-	0,414	-	-	-	-	1,00			
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	0,568	-	0,568	-	-	2,690	-	-	-	0,568	-	-	2,690	-	-			
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	0,568	-	0,568	-	-	2,690	-	-	-	0,568	-	-	2,690	-	-			
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ (инвентарный номер 00-000007) от РВ-1 до РВ-2 пос. Пратлевиха	I_SibElectro_12	0,323	-	0,323	-	-	0,84	-	-	-	0,323	-	-	0,84	-	-			
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ЦРПТ-10 (инвентарный номер 00-000001) от №1 до ПП-2	I_SibElectro_13	0,245	-	0,245	-	-	1,83	-	-	-	0,245	-	-	1,83	-	-			
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	0,462	-	0,462	-	-	-	-	27,000	-	0,462	-	-	-	-	-			
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе»:	-	0,462	-	0,462	-	-	-	-	27,000	-	0,462	-	-	-	-	-			
1.2.3.5	Модернизация приборов учета ПУ-0,4 кВ в Пашино (инвентарный номер 00-000066)	I_SibElectro_11	0,462	-	0,462	-	-	-	-	27,00	-	0,462	-	-	-	-	27,00			
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	-	1,392	-	1,392	-	-	0,410	-	-	-	1,392	-	-	0,410	-	-			
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ПС ЖЭК №11 до ЦРПТ-10 СЗМ (инвентарный номер 00-000069)	I_SibElectro_14	1,006	-	1,006	-	-	0,35	-	-	-	1,006	-	-	0,35	-	-			
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ЦРПТ-10 кВ до ППТ-10 кВ пос. Пратлевиха	I_SibElectro_15	0,386	-	0,386	-	-	0,06	-	-	-	0,386	-	-	0,06	-	-			
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	0,118	-	0,118	-	-	-	-	-	-	0,118	-	-	-	-	-			
1.6	Выполнение работ и установка оборудования на объектах группы объектов электросетевого хозяйства для выноса в государственную электросеть возможности (КЛ ВЛ ПП пос. Пратлевиха)	I_SibElectro_16	0,118	-	0,118	-	-	-	-	-	-	0,118	-	-	-	-	-			

Схема оценки потенциала проекта
 Рисунки 1. Схема проекта: потенциал проекта и оценка потенциала проекта на год 2017 в разрезе регионов по отраслям
 (Область и в разрезе отраслей) (в млрд рублей)

Итого проект	Потенциал инвестиционного проекта (в млрд рублей)	Итого проект	Потенциал инвестиционного проекта (в млрд рублей)																																																																																																	
			Итого проект										Итого проект										Итого проект																																																																													
			Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект	Итого проект																																																																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	
1.0	1.0.1	1.0.2	1.0.3	1.0.4	1.0.5	1.0.6	1.0.7	1.0.8	1.0.9	1.0.10	1.0.11	1.0.12	1.0.13	1.0.14	1.0.15	1.0.16	1.0.17	1.0.18	1.0.19	1.0.20	1.0.21	1.0.22	1.0.23	1.0.24	1.0.25	1.0.26	1.0.27	1.0.28	1.0.29	1.0.30	1.0.31	1.0.32	1.0.33	1.0.34	1.0.35	1.0.36	1.0.37	1.0.38	1.0.39	1.0.40	1.0.41	1.0.42	1.0.43	1.0.44	1.0.45	1.0.46	1.0.47	1.0.48	1.0.49	1.0.50	1.0.51	1.0.52	1.0.53	1.0.54	1.0.55	1.0.56	1.0.57	1.0.58	1.0.59	1.0.60	1.0.61	1.0.62	1.0.63	1.0.64	1.0.65	1.0.66	1.0.67	1.0.68	1.0.69	1.0.70	1.0.71	1.0.72	1.0.73	1.0.74	1.0.75	1.0.76	1.0.77	1.0.78	1.0.79	1.0.80	1.0.81	1.0.82	1.0.83	1.0.84	1.0.85	1.0.86	1.0.87	1.0.88	1.0.89	1.0.90	1.0.91	1.0.92	1.0.93	1.0.94	1.0.95	1.0.96	1.0.97	1.0.98	1.0.99	1.0.100

**Планировые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»**

Номер группы инвестиционных проектов	Планировые инвестиционные проекты (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ					
			2019					
			Утвержденный план					
			Экварт	МВт x 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
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	0,630	-	3,112	-	30,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	-	0,630	-	2,702	-	30,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и выщел подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	0,630	-	0,012	-	3,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и выщел подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и выщел подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	0,630	-	0,012	-	3,000
1.2.1.2.1	Замена ТМ-400 кВА (инвентарный номер 00-000005) на ТМГ-430 кВА ПРП-10 кВ пос. Прогрессивск	1_Sibelectro_8	III	0,630	-	0,01	-	1,00
1.2.1.2.1	Замена МВ-10 кВ (инвентарный номер 00-000006) на ПВ-10 кВ ПРП-10кВ пос. Прогрессивск	1_Sibelectro_9	III	-	-	-	-	1,00
1.2.1.2.1	Замена МВ-10 кВ (инвентарный номер 00-000009) на ПВ-10 кВ СЭМ 10кВ г. Томск, ул. Угрюмова	1_Sibelectro_10	III	-	-	-	-	1,00
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	2,690	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	2,690	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ (инвентарный номер 00-000005) от РВ-1 до РВ-2 пос. Прогрессивск	1_Sibelectro_12	III	-	-	0,04	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция ПЛ-10 кВ от ПРП-10 (инвентарный номер 00-000001) от №1 до ТП-2	1_Sibelectro_13	III	-	-	1,85	-	-
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	27,00
1.2.3.5	«Планирование приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	27,00
1.2.1.2.1	Модернизация приборов учета ПУ-0,4 кВ д. Пашино (инвентарный номер 00-000066)	1_Sibelectro_11	II	-	-	-	-	27,00
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	-	-	-	-	0,410	-	-
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ПС ЖЭК г.ч.11 до ПВ-10 СЭМ (инвентарный номер 00-000009)	1_Sibelectro_14	III	-	-	0,35	-	-
1.4	Строительство КЛ-10 кВ от ПРП-10 кв.6 (инвентарный номер 00-000006) до от №1 ПЛ-10кВ пос. Прогрессивск	1_Sibelectro_15	III	-	-	0,06	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Выполнение работ в соответствии с требованиями к организации границ охраны объектов электросетевого хозяйства для внесения в государственный кадастр недвижимости (СД, ВД, ТП пос. Прогрессивск)	1_Sibelectro_16	III	-	-	-	-	-

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»

N п/п	Показатель	2019	Итого
		Утвержденный план	План
1	2	3.1	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		4,335	4,335
I	Собственные средства всего, в том числе:	4,335	4,335
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	2,036	2,036
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	2,036	2,036
1.1.1.1	40.10.2 Передача электроэнергии	2,036	2,036
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, в том числе:	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	2,299	2,299
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	2,299	2,299
1.2.1.1	40.10.2 Передача электроэнергии	2,299	2,299
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-
1.2.3.1	40.10.2 Передача электроэнергии	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-
2.1	Кредиты	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-
2.3	Вексели	-	-
2.4	Займы организаций	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-
2.6	Использование лицензий	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015г. № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года

Проект корректировки инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» на 2016-2018 годы в части 2018 года направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 (далее - Правила в сфере теплоснабжения). Инвестиционная программа была направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект корректировки инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 29.08.2018г. (письмо № 5529 от 29.08.2018).

Объём финансирования и источники финансирования в проекте корректировки изменены – в части источника амортизационные отчисления снижен с утвержденного в объеме 198 239,74 тыс. руб. до 188 963,11 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» на 2016-2018 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

Скорректированная инвестиционная программа
АО "Томская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозном ценам, тыс. руб. (без НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение	Источники финансирования	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016г.	2016	2017	2018			Остаток финансового плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в рамках подпрограммы "Теплоснабжение"																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подпрограммой "Теплоснабжение", в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с тепловыми сетями																	
3.2. Реконструкция систем газоснабжения объектов																	
3.2.1	Реконструкция системы газоснабжения котла № 10 на Томской ГРС-2	Выполнение требований промышленной безопасности в части использования газа	КА № 10 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	1	1	2016	2016	44 749	0	44 749	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.2	Реконструкция базовых осветительных №№ 1,2 на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	система водоподготовки ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	2	2	2012	2018	15 253	457	3 058	7 841	3 937	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.3	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии 1/м №№ 4,2,3,5 ул. Шевченко, 44	Выполнение требований 190-ФЗ "О теплоснабжении"	1/м №№ 4,2,3,5 ул. Шевченко, 44	количество узлов учета	шт.	9	9	2014	2017	14 343	0	9 538	4 805	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Реконструкция системы управления выключателями в ПСУ (в том числе старого учета кольцевого агрегата) №№ 10,11,12 на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА №№ 10,11,12 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	3	3	2015	2017	7 031	1 354	3 143	2 534	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.5	Реконструкция котельной в главном предостерегающем клапане на котлоагрегате ст. №№ 5,7 на Томской ГРС-2	Выполнение предписаний надзорных органов	КА ст. №№ 5,7 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	2	2	2014	2018	1 833	0	1 833	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.6	Реконструкция панелей щитов ПС-4/2, ВЛ-45 на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ПС-4/2 ВЛ-45 кВ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	14	14	2014	2014	517	0	517	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.7	Реконструкция нижней плиты турбоагрегата № 8 с установкой фундамента на Томской ГРС-3	Повышение надежности работы оборудования	ТТ №8 ГРС-3 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	1	1	2014	2016	3 576	163	3 413	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.8	Реконструкция береговой насосной станции р. Томь Томской ГРС-2	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	теплоснабжения ГРС-2 береговая насосная станция р. Томь	протяженность	м.л.	1300	1300	2016	2016	33 848	0	33 848	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.9	Реконструкция оборудования предостерегающего щита с заменой щитра системы №8 на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	система водоподготовки ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	1	1	2016	2016	1 496	0	1 496	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.10	Реконструкция кровли разгрузочной на Томской ГРС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	система теплоснабжения ГРС-2 ул. Шевченко, 44	площадь	кв.м	2100	2100	2016	2016	2 376	0	2 376	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.11	Реконструкция кабельных трасс распределительной системы береговой насосной станции р. Томь	Повышение надежности работы оборудования	кабельные трассы береговой насосной станции ГРС-2	протяженность	м.л.	3400	3400	2016	2018	13 719	0	811	0	12 908	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.12	Реконструкция щитов главного щита управления (референтных щитов 3,2 систем шин 110кВ, устройства резервирования при отключении выключателя, устройства релейной защиты и автоматики межотдельного масляного выключателя 110кВ) на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	автоматизация ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	1	1	2016	2018	513	0	513	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.13	Реконструкция участка напорного водовода тепловых сетей от береговой насосной станции р. Томь в районе пос. Искра	Повышение надежности работы оборудования	система теплоснабжения ГРС-2 береговая насосная станция р. Томь	протяженность	м.л.	925,2	925,2	2016	2016	23 593	0	23 593	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.14	Реконструкция тепловых трубопроводов в пределах котлов ст. №№ 4,5 на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА ст. №№ 4,5 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	2	2	2016	2020	30 110	0	536	0	0	29 574	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозном ценам, тыс. руб. (без НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение	Источники финансирования	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016г.	2016	2017	2018			Остаток финансового плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.15	Реконструкция пожарной нагрузки КА №11 Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА №11 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	1	1	2014	2017	16 333	0	1 454	14 919	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.16	Реконструкция градирни №№ 2,3,4 на Томской ГРС-2 (реконструкция камер деаэрации)	Повышение надежности работы оборудования	камеры градирни №№ 2,3,4 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество градирни	шт.	4	4	2011	2022	18 498	321	8 869	0	0	9 308	0	Амортизация текущего периода
3.2.17	Реконструкция наружного пожарного водовода с установкой поливочных труб Томской ГРС-2	Повышение уровня пожарной безопасности	пожарный водовод ГРС-2 ул. Шевченко, 44	протяженность	м.л.	275	275	2015	2021	4 873	688	840	0	0	3 345	0	Амортизация текущего периода
3.2.18	Монтаж системы расчета технико-экономических показателей структурного подразделения ГРС-2 АО "Томская генерация"	Оптимизация режимов работы оборудования	ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	0	1	2016	2017	4 427	0	622	3 805	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.19	Реконструкция трансформатора Т-23 и устройств релейной защиты блока ДЗТ на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	трансформатор Т-23 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество трансформаторов	шт.	1	1	2012	2018	55 075	1 544	0	37 052	16 479	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.20	Реконструкция конденсатора турбоагрегата № 7 с заменой трубопровода на Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ТТ №7 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	1	1	2017	2017	11 376	0	0	11 376	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.21	Реконструкция кровли главного корпуса в цехе 4,5,11 на Томской ГРС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	КЦ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	площадь	кв.м	853	853	2017	2017	3 168	0	0	3 168	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.22	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 110 кВ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	8	8	2017	2019	920	0	0	84	0	836	0	Амортизация текущего периода
3.2.23	Модернизация информационно-измерительной системы "Торнадо" с заменой контроллеров Томской ГРС-2	Повышение эффективности работы оборудования	ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2017	2017	1 408	0	0	1 408	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.24	Модернизация системы пожаротушения Булерова угля и пыли котлоагрегатов ст. № 11,2 Томской ГРС-2	Повышение уровня пожарной безопасности	КЦ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	10	10	2017	2017	1 999	0	0	1 999	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.25	Реконструкция базовых контрольных воды №№ 1 - 5 на предприятии Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ВТУ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	5	5	2018	2022	11 356	0	0	0	369	10 986	0	Амортизация текущего периода
3.2.26	Реконструкция горелочных устройств котлов ст. №№ 10,11	Повышение надежности работы оборудования	КЦ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	3	3	2018	2021	2 237	0	0	0	0	2 237	0	Амортизация текущего периода
3.2.27	Реконструкция участка левого первичного коллектора высокого давления поперечных связей	Повышение надежности работы оборудования	ТЦ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	протяженность	м.л.	20	20	2018	2018	3 119	0	0	0	3 119	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.28	Реконструкция пароперегревателя 10й ступени котла ст. №7 Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА № 7 ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	1	1	2018	2018	10 466	0	0	0	10 466	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.29	Модернизация рыбозащитных устройств на водонапорных оголовках береговой насосной станции	Повышение надежности работы оборудования	система теплоснабжения ГРС-2 береговая насосная станция р. Томь	количество оголовков	шт.	2	2	2018	2020	12 312	0	0	0	663	11 648	0	Амортизация текущего периода
3.2.30	Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 110 кВ ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	13	13	2018	2020	967	0	0	0	0	967	0	Амортизация текущего периода
3.2.31	Реконструкция автоматической установки пожарной защиты и пожарной Томской ГРС-2	Повышение уровня пожарной безопасности	ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество объектов	шт.	4	4	2014	2017	3 848	504	0	3 344	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.32	Модернизация АСУТП котлоагрегатов ст. №№ 4,5, 10-12 Томской ГРС-2	Повышение эффективности работы оборудования	ГРС-2 ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2018	2020	2 689	0	0	0	774	1 915	0	Амортизация текущего периода
3.2.33	Реконструкция системы управления мельничными вентиляторами котельного агрегата №10 Томской ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	ГРС-2 ул. Шевченко, 45	количество вентиляторов	шт.	2	2	2018	2018	1 416	0	0	0	1 416	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.34	Реконструкция теплотехнических трубопроводов замкнутого цикла с применением трубопроводов из полипропилена на Томской ГРС-3	Повышение надежности работы оборудования	ХЦ ГРС-3 Кузовлевский тракт, 26	протяженность	м.л.	265	265	2016	2021	5 012	0	2 008	0	0	3 004	0	Амортизация текущего периода
3.2.35	Реконструкция дренажно-распределительных устройств Напильниковых фильтров ВТУ (водоподготовительной установки) ПТС ХЦ Томской ГРС-3	Повышение надежности работы оборудования	ВТУ ХЦ ГРС-3 Кузовлевский тракт, 26	количество фильтров	шт.	4	4	2016	2016	967	0	967	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозном ценом, тыс. руб. (без НДС)							в т.ч. за счет оплаты за подключение	Источники финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия			Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
3.2.36	Реконструкция электромеханической установки с диссипацией энергии 2хСР-10 на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	электромеханический ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество объектов	шт.	2	2	2016	2018	653	0	653	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.37	Реконструкция разгрузочной рамы и жемолки реального объема здания ОВК на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ЖЦ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество объектов	шт.	1	1	2015	2019	2 036	710	346	323	327	330	0	Амортизация текущего периода		
3.2.38	Реконструкция антиперевозбуждения полярки кабельных коробов ОРУ-110 [опорное распределительное устройство 110кВ на Томской ТЭЦ-3]	Выполнение предписаний надзорных органов	ОРУ-110кВ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	площадь	м2	1113	1113	2015	2016	506	228	278	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.39	Реконструкция кровли объединенно-административного корпуса на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня промышленной безопасности	ОВК ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	площадь	м2	1250	1250	2016	2016	1 507	0	1 507	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.40	Модернизация системы противопожарной защиты - дублирующей автоматии на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОВК ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество объектов	шт.	1	1	2016	2018	15 252	0	3 214	4 643	7 395	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.41	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии тепломагистраль №12 на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований 150-ФЗ "О теплоснабжении"	1/м №12 ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество узлов учета	шт.	1	1	2015	2016	3 897	2 388	1 509	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.42	Реконструкция системы "АМАК" на КА 1А, 1Б на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	КА№1А, 1Б ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество котлов	шт.	2	2	2016	2016	8 445	0	8 445	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.43	Реконструкция противопожарных перегородок кабельных трасс на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	ЖЦ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	объем кабельных перегородок	м3	5	5	2016	2016	219	0	219	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.44	Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с замкнутой максимальной выключателей типа ВМТ 220-2000/40У1 на энергозале Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 220 кВ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество выключателей	шт.	7	7	2017	2024	45 777	0	0	567	0	45 210	0	Амортизация текущего периода		
3.2.45	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с замкнутой максимальной выключателей типа ВМТ 110 на энергозале Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 110 кВ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество выключателей	шт.	12	12	2017	2025	28 933	0	0	371	0	28 562	0	Амортизация текущего периода		
3.2.46	Модернизация оборудования контрольно-измерительных приборов и автоматики генераторного пункта Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ГРУ ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество объектов	шт.	1	1	2015	2018	13 329	478	0	0	12 851	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.47	Монтаж интегрированного комплекса инженерно - технических средств охраны на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	-	-	-	-	2017	2018	1 296	0	0	1 296	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.48	Монтаж автоматизированной системы мониторинга щитового контактного аппарата турбогенератора ст. №1 Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество систем	шт.	0	1	2018	2018	2 935	0	0	0	2 935	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.49	Реконструкция кровли инженерно-бытового корпуса на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня промышленной безопасности	ИБК ТЭЦ-3 ул.Урюмова,2	площадь	м2	3400	2400	2012	2016	3 756	226	3 530	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.50	Реконструкция системы противопожарной защиты котла ст.№8 на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований надзорных органов	КА№8 ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество котлов	шт.	1	1	2019	2019	27 984	2 810	25 174	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.51	Реконструкция магулов подогревателей на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	ММХ ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество подогревателей	шт.	3	3	2016	2021	7 329	0	255	0	0	7 074	0	Амортизация текущего периода		
3.2.52	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований 150-ФЗ "О теплоснабжении"	6-8, 11 ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество узлов учета	шт.	4	4	2013	2016	7 605	4 692	2 913	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.53	Реконструкция систем насосов ст. №№1СН-1, СН-2, СН-3 котла - утилизатора газотурбинной установки - 16 Томской ТЭЦ	Повышение надежности работы оборудования	ГТУ ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество насосов	шт.	3	3	2016	2017	2 371	0	189	2 182	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.54	Реконструкция главного корпуса пиковой резервной котельной с устройством противопожарных дверей на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	ГК ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество объектов	шт.	1	1	2016	2016	600	0	600	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.55	Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и складские баки хранения макула Томской ТЭЦ-1.	Повышение уровня пожарной безопасности	ММХ ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество объектов	шт.	3	3	2016	2020	13 869	0	621	0	4 826	8 423	0	Амортизация текущего периода		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозном ценом, тыс. руб. (без НДС)							в т.ч. за счет оплаты за подключение	Источники финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия			Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
3.2.56	Реконструкция кровли вл. корпуса ТЭЦ-1 в осях А-6 (1-16) с целью повышения пожарной безопасности	Повышение уровня пожарной безопасности	ГК ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	площадь	м2	1600	1600	2016	2019	2 536	0	153	0	0	2 383	0	Амортизация текущего периода		
3.2.57	Реконструкция кровли объединенно-административного корпуса в осях А-Д, 1-22 с целью повышения пожарной безопасности Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	ОВК ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	площадь	м2	5930	5930	2016	2020	8 159	0	576	0	0	7 583	0	Амортизация текущего периода		
3.2.58	Модернизация верхнего уровня автоматизированной системы управления технологическим процессом дожимной компрессорной станции Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	ДКС ТЭЦ-1 ул. Урюмова,2	количество объектов	шт.	1	1	2017	2017	958	0	0	958	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.59	Реконструкция открытого распределительного устройства - 110 кВ подстанции "ТЭЦ-1"	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ-110кВ ТЭЦ-1 ул. Беленца, 2	количество объектов	шт.	1	1	2017	2019	11 185	0	0	678	0	10 507	0	Амортизация текущего периода		
3.2.60	Модернизация автоматической системы мониторинга кабельных токовых магистралей станции Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество объектов	шт.	1	1	2017	2017	487	0	0	487	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.61	Такелажное устройство генераторного пункта Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	количество объектов	шт.	1	1	2018	2020	7 160	0	0	0	196	6 964	0	Амортизация текущего периода		
3.2.62	Реконструкция хозяйственно - противопожарного водопровода на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	протяженность	м.л.	700	700	2017	2021	9 960	0	0	0	335	9 625	0	Амортизация текущего периода		
3.2.63	Монтаж интегрированного комплекса инженерно - технических средств охраны на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2	-	-	-	-	2017	2018	952	0	0	952	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.64	Монтаж тренировочных комплексов структурных подразделений АО "Томская генерация"	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-1 ул.Урюмова,2 ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество объектов	шт.	2	2	2016	2018	12 789	0	10 513	2 276	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.65	Модернизация локальной вычислительной сети Управления АО "Томская генерация"	Обновление основных средств	ЛВС Управление пр. Кирова,36	количество объектов	шт.	1	1	2015	2016	4 902	250	4 652	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.66	Установка автоматизированной системы контроля управления доступом в здании диспетчерского аппарата	Обновление основных средств	Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт.	1	1	2016	2016	144	0	144	0	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.67	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчета технико-экономических показателей станций, оптимизации работы оборудования, коммерческой диспетчеризации и энергоэффективности	Оптимизация режимов работы оборудования	Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт.	0	1	2017	2019	15 368	0	0	1 309	5 294	8 764	0	Амортизация текущего периода		
3.2.68	Модернизация программного комплекса "Трианда 2000" АИЭС КУЭ	Обновление основных средств	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44 ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25 Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт.	1	1	2017	2017	2 808	0	0	2 808	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.69	Приобретение обновлений программного обеспечения "АИЭС-Безопасность"	Обновление основных средств	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44, ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	количество систем	шт.	1	1	2017	2017	582	0	0	562	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.70	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строит. производственного назначения	Обновление основных средств	АО "Томская генерация"	-	-	-	-	2016	2018	19 197	0	4 883	5 521	8 793	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.71	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строит. Оборудование ИТ и решение на ПО	Обновление основных средств	АО "Томская генерация"	-	-	-	-	2016	2018	15 385	0	1 911	6 921	6 553	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.72	Приобретение средств телемеханики и видеонаблюдения	Обновление основных средств	ГРЭС-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-1, АТХ	-	-	-	-	2016	2018	50 463	0	14 648	23 729	12 085	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.73	Реконструкция ограждения периметра безопасности объектов ТЭК	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 25	протяженность	м.в.	986	986	2015	2017	13 115	8 375	0	4 740	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.74	Реконструкция здания береговой насосной станции	Повышение уровня промышленной безопасности	система теодолитной съемки ГРЭС-2 береговая насосная станция р. Томь	площадь	м2	220	220	2018	2018	1 311	0	0	0	1 311	0	0	Амортизация текущего периода		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в притоковом смысле, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования
				Минимальное значение показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано в 2016г.	2016	2017	2018	Остаток финансового	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
3.2.75	Реконструкция системы управления питателей сырого угля котельных агрегатов №№ 7-9 Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА №7, 8, 9 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество питателей сырого угля	шт.	3	3	2019	2019	1 192	0	0	0	1 192	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.76	Реконструкция участка правого парового коллектора высокого давления поперечной связи Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ТЦ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	протяженность	м.п.	73	73	2019	2019	8 712	0	0	0	333	8 379	0	Амортизация текущего периода
3.2.77	Модернизация грузопассажирского лифта и инженерно-лабораторного корпуса Томской ТЭЦ-3	Обновление основных средств	ИЛК ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 26	количество лифтов	шт.	1	1	2019	2019	1 046	0	0	0	1 046	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.78	Модернизация системы опрессовки ТЭЦ-3	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭС"	ТЭЦ-3 Кузнецкий тракт, 26	количество осветительных устройств	шт.	0	88	2019	2019	6 943	0	0	0	6 943	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.79	Реконструкция ограждения пилосой резервной котельной Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭС"	ТЭЦ-1 ул.Утромова,2	протяженность	м.п.	2100	2100	2019	2019	7 321	0	0	0	7 321	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.80	Реконструкция ограждения береговой насосной станции	Выполнение требований 256-ФЗ "О безопасности объектов ТЭС"	система теплодросселинга ГРЭС-2 береговая насосная станция р. Томь	протяженность	м.п.	142	142	2019	2019	1 275	0	0	0	1 275	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.81	Создание базы данных производственных котлов и форсунок (использование)	Повышение надежности работы оборудования	Управление пр. Кирова,36	количество баз данных	шт.	0	0	2019	2019	3 463	0	0	0	3 463	0	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 3.										790 114	25 188	230 037	452 659	134 608	217 625	0	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоэнергетики, повышение эффективности работы ЦУТ																	
4.1	Реконструкция градирни № 4 на Томской ГРЭС-2	Повышение энергетической эффективности производства	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт.	1	1	2016	2017	66 967	0	2 414	64 553	0	0	0	Амортизация текущего периода
4.2	Реконструкция градирни №3 на Томской ГРЭС-2	Повышение энергетической эффективности производства	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт.	1	1	2016	2016	55 061	0	845	0	54 215	0	0	Амортизация текущего периода
4.3	Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 11 с установкой жмультиролов 2 поколения на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	КА№11 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт.	1	1	2016	2019	24 493	0	508	0	0	23 985	0	Амортизация текущего периода
4.4	Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 12 с установкой жмультиролов 2 поколения на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	КА№12 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт.	1	1	2016	2020	25 748	0	508	0	0	25 240	0	Амортизация текущего периода
4.5	Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 10 с установкой жмультиролов 2 поколения на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	КА№10 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт.	1	1	2017	2017	25 204	0	0	25 204	0	0	0	Амортизация текущего периода
4.6	Монтаж локальных очистных сооружений ливневых стоков на Томской ТЭЦ-1	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ЛОС ТЭЦ-1 ул.Утромова,2	количество ЛОС	шт.	0	1	2019	2020	2 370	0	0	0	142	2 228	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 4.										199 842	0	4 276	89 758	54 357	51 453	0	
Группа 5. Ввод, на реконструкция, модернизация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения ИСОС по программе										959 956	25 188	234 913	242 415	188 983	289 077	0	

Финансовый план
 АО "Томская генерация"
 в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию скорректированной инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по виду деятельности тепловая энергия	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	665 691	665 691	234 313	242 415	188 963
1.1.	амортизационные отчисления	665 691	665 691	234 313	242 415	188 963
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	665 691	665 691	234 313	242 415	188 963

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация на 2019 - 2023 годы

Инвестиционная программа акционерного общества «Томская генерация» направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами в сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа была направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 11.09.2018г. (письмо № 5834 от 11.09.2018).

Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации – 1 455 157 тыс. руб. без НДС, в том числе амортизационные отчисления – 1 455 157 тыс. руб. без НДС.

Предлагается утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» на 2019-2023 в соответствии с проектом приказа.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Акционерное общество "Томская генерация"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Томская генерация"
Местонахождение регулируемой организации	634041, Россия, Томская область, г. Томск, пр. Кирова, 36
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "Томская генерация" Пельмский О.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Приемная: (3822) 55-46-45, e-mail: btp@energo.tom.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	634050, г. Томск, проспект Ленина, д. 73
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Мэра Города Томска по городскому хозяйству
Дата согласования инвестиционной программы	11.09.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3822) 52-68-82

Инвестиционная программа

АО "Тоскал газвериди"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (миллионов руб. без НДС)							Источники финансирования				
				Наименование показателя (безопасность, энергоэффективность, диаметр и т.п.)	Единица	Значение показателя				Всего	Программа 2019 г.	в т.ч. по годам						Остаток финансового года	в т.ч. за счет средств подотчетных юр.		
						при реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения безопасности:										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы теплоснабжения, модернизация, реконструкция и капитальный ремонт существующих объектов, в том числе строительство объектов теплового пункта:										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях сокращения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от других источников:										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1 Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, и в том числе объектов тепловых сетей:																					
3.2.1	Реконструкция камер переключения на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Система автоматического управления, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество камер	шт.	4	4	2013	2023	25 323	10 596	0	2 967	0	5 177	6 584	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.2	Реконструкция электрофидера диаметром ст. №8-2 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Пятиэлементные установки, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество фидеров	шт.	2	2	2014	2023	18 270	652	0	0	0	17 618	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.3	Реконструкция главного ввода и окон 30-41 Тоскал ГРС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	Главный ввод, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	1	1	2015	2023	78 009	2 132	0	0	24 073	24 905	26 299	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.4	Реконструкция магистральных трубопроводов в пределах котла ст. №8-4, 5 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	2	2	2016	2023	51 961	610	0	0	0	25 577	25 774	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.5	Реконструкция баков конденсированной воды №8-1, 2 в пределах котла на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество баков	шт.	5	5	2018	2023	17 854	530	0	6 592	3 473	7 258	0	0	0	Амортизация текущего периода		
3.2.6	Реконструкция системы газоочистки котла № 12 на Тоскал ГРС-2	Выполнение требований нормативной документации и промышленной надзорных органов	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2019	68 912		68 912	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.7	Реконструкция магистралей выключателей С-3, С-4 ВЛ 110 кВ открытого распределительного устройства 110 кВ на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество выключателей	шт.	6	6	2021	2023	13 974	0	0	0	6 834	7 140	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.8	Реконструкция трансформатора отапливаемого турбинного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество трансформаторов	шт.	2	2	2022	2023	3 489	0	0	0	0	3 489	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.9	Реконструкция поверочной камеры котельного цеха № 10 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2023	35 666		12 174	13 463	0	10 029	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.10	Реконструкция поверочной камеры котельного цеха № 13 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2020	2020	17 399		0	17 399	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.11	Реконструкция шин главного цеха управления (дифференциальная защита 1,2 системы шин 110кВ, устройства резервирования при отключении выключателя, устройство резервированной защиты и автоматизация международного маловольтового выключателя 110кВ) на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2016	2019	12 659	466	12 194	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.12	Монтаж автоматизированной системы работы мест управления котла децентрализованным централизованным способом (Т.М.3-9 на Тоскал ГРС-2)	Улучшение условий труда	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество помещений	шт.	3	3	2019	2023	27 596		562	8 659	9 049	9 325	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.13	Модернизация рабочих мест устройств на выключателях отключенной березнякской станции Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Березнякская станция	количество отделов	шт.	2	2	2018	2020	10 106	1 135	0	8 970	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.14	Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	14	14	2019	2020	1 822		283	1 540	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.15	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	9	9	2017	2019	962	110	852	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.16	Реконструкция расейной защиты и автоматизация ОМЗ ВЛТ в системе водоснабжения трубопровода ст. № 8 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбин (тепловая)	Гкал/ч	175	175	2022	2024	63 859		0	0	0	6 535	0	55 324	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.17	Реконструкция пароперегревателя 10т системы котла ст.№8 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	230	230	2020	2020	9 309		0	9 309	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.18	Реконструкция трубопровода ст. №6 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбин (тепловая)	Гкал/ч	88,6	88,6	2019	2019	31 023		31 023	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

3.2.19	Реконструкция стенового ограждения главного корпуса с защитой остекления котельного цеха (фид. №14-20) на Тоскал ГРС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	Главный корпус, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	1	1	2019	2019	2 139		2 139	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.20	Реконструкция системы "АМАКС" на котельной ст. № 3, 7, 8, 9 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт., т/ч	5, 1130	5, 1130	2021	2023	39 747		0	0	6 688	8 224	8 670	16 145	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.21	Реконструкция поверочной камеры котла ст. № 3 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	220	220	2022	2022	26 715		0	0	0	26 715	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.22	Модернизация автоматизированной системы управления котла в котельной цехе Тоскал ГРС-2	Повышение уровня автоматизации оборудования котла Тоскал ГРС-2	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2023	2023	4 785		0	0	0	0	4 785	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.23	Модернизация системы управления маломощными котельными котлами ст. № 17 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2019	2 212		2 212	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.24	Реконструкция участка прямого парового котельного водопровода котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	250, 70	250, 70	2018	2019	7 565	571	6 994	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.25	Реконструкция паропровода котла ст. № 4, 5, 6, 9 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт., т/ч	4, 910	4, 910	2023	2024	68 522		0	0	0	0	6 574	61 948	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.26	Реконструкция баковой насосной на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Березнякская станция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	2	2	2021	2024	98 003		0	0	17 657	16 252	48 860	15 235	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.27	Реконструкция баков конденсированной воды № 1,2 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество баков	шт.	2	2	2023	2023	5 104		0	0	0	0	5 104	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.28	Реконструкция оборудования предохранения котельного цеха с защитой ввода отключенной станции Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	1	1	2023	2023	4 048		0	0	0	0	4 048	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.29	Реконструкция магистральных фильтров пароводов на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество фильтров	шт.	2	2	2023	2023	7 127		0	0	0	0	7 127	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.30	Реконструкция котла паровой и газовых преобразователя котельного цеха на котельной ст. №М 7,8 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт., т/ч	2, 460	2, 460	2019	2020	6 879		3 363	3 517	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.31	Реконструкция турбинного цеха котельного цеха № 2 турбинного цеха № 3 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбин (тепловая)	Гкал/ч	81	81	2019	2019	5 727		5 727	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.32	Модернизация автоматизированной системы управления котельными котлами котельного цеха ст. №М 4,5, 10-12 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт., т/ч	5, 1090	5, 1090	2020	2020	3 049		0	3 049	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.33	Реконструкция наружного водопровода на Тоскал ГРС-2	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожаротушения, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	200, 275	200, 275	2020	2022	5 287		0	2 517	0	2 770	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.34	Модернизация системы управления маломощными котельными котлами ст. № 11 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2020	2020	2 382		0	2 382	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.35	Реконструкция шин трансформатора АТ-1, АТ-2, Т-1, Т-2 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество трансформаторов	шт.	4	4	2014	2023	21 360	1 372	0	0	0	0	19 988	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.36	Реконструкция расейной защиты и автоматизация котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	2	2	2019	2019	807		807	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.37	Модернизация оборудования контроля - энергетических приборов и автоматизация масляного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Масло-магистраль котельного цеха, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество КИП	шт.	99	99	2015	2019	14 515	725	13 790	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.38	Реконструкция технологических трубопроводов котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	20-300, 1824	20-300, 1824	2019	2021	7 305		2 352	0	4 952	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.39	Реконструкция дренажно - распределительных устройств №а - магистральных фильтров водопроводной системы котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химикодегазация воды, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество фильтров	шт.	2	2	2022	2022	1 850		0	0	0	1 850	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.40	Реконструкция автоматизированной системы с резервными котлами №СУ-10 на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество установок	шт.	2	2	2016	2020	40 220	885	21 565	17 569	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.41	Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с защитой котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество выключателей	шт.	7	7	2017	2023	104 229	762	0	19 275	20 215	41 944	23 132	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.42	Монтаж автоматизированной системы управления котельного цеха на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электростанция, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	0	1	2020	2021	10 826		0	1 780	9 046	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.43	Реконструкция котельной станции на Тоскал ГРС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Тоскал ГРС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов	шт.	3	3	2023	2023	5 963		0	0	0	0	5 963	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

3.2.44	Реконструкция склада запасных устройств и зданий объединенно-исполнительного пункта с устройством поста выдачи кассеты и лещины на площадке на ТЭЦ-3	Обновление основных средств	Склад (опорный), Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	1	1	2019	2020	15 416	669	14 747	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.45	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с защитой малых выключателей типа ВМТ-110 на площадке на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрообласть, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество выключателей	шт.	12	12	2017	2025	42 019	498	5 138	5 603	6 043	6 016	6 199	12 521	0	Амортизация текущего периода
3.2.46	Реконструкция стенового ограждения главного корпуса с полной заменой ленточной железобетонной осевой стеной на ТЭЦ-3	Повышение уровня промышленной безопасности	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	2	2	2022	2023	36 175	0	0	0	1 064	35 111	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.47	Реконструкция вакуумной батареи главного корпуса на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрообласть, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество вакууматоров	шт.	256	210	2022	2024	48 672	0	0	0	2 960	0	46 612	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.48	Реконструкция инвентаризационных преобразователей на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Система теплового водоснабжения, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество преобразователей	мм, шт.	200, 1440	200, 1440	2021	2021	8 160	0	0	0	8 160	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.49	Монтаж локальной автоматизированной системы управления на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрообласть, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество систем	шт.	0	1	2023	2024	29 064	0	0	0	0	2 778	26 286	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.50	Реконструкция крышного типа здания ленточной осевой стеной на ТЭЦ-3	Повышение уровня промышленной безопасности	Вспомогательная котельная, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	1	1	2023	2023	4 740	0	0	0	0	0	4 740	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.51	Реконструкция системы резервного питания защитного оборудования с защитой диспетчеров на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрообласть, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество устройств	шт.	1	1	2023	2023	563	0	0	0	0	0	563	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.52	Реконструкция диспетчерской технологической связи баков в и группового питания трансформатора на ТЭЦ-3	Повышение качества технологической связи	Система связи, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество линий	шт.	3	3	2020	2021	10 621	0	300	10 321	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.53	Реконструкция пожарной сигнализации зданий на ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	8	8	2020	2022	11 527	0	939	0	10 587	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.54	Реконструкция мусоро-мусуноулавливателя (система теплового водоснабжения баков на современном материале) на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Мусорное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество баков	шт.	3	3	2019	2022	8 035	2 456	0	2 728	2 851	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.55	Реконструкция мусороподогревателей на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Мусорное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество подогревателей	шт.	3	3	2016	2021	11 358	274	7 691	0	3 393	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.56	Реконструкция системы газообогрева котла ст. № 5 на ТЭЦ-3	Выполнение требований нормативной документации	Помыка резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество котла (теплома)	Гкал/ч	180	180	2020	2020	49 282	0	49 282	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.57	Реконструкция открытого распределительного устройства -35 кВ подстанции "ПРС"	Повышение надежности работы оборудования	Электрообласть, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество выключателей	кВ	35	35	2019	2021	7 402	459	0	6 943	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.58	Реконструкция основных элементов преобразователя ст. № 77 Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шенюко, 44	количество турбина (теплома)	Гкал/ч	143	143	2021	2021	4 673	0	0	4 673	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.59	Реконструкция компрессоров установки главного корпуса ленточной резервной котельной на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Помыка резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество компрессоров	шт.	2	2	2022	2024	4 840	0	0	0	811	0	4 029	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.60	Реконструкция котла ст. № 1 с защитой котельного насоса № 2, 3 и насоса котла на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество котла (теплома)	Гкал/ч	120	120	2021	2021	32 232	0	0	32 232	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.61	Теплооборудование газорегулирующего пункта на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Газорегулирующий пункт, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество сооружений	шт.	1	1	2018	2020	12 258	1 167	0	11 091	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.62	Реконструкция теплового водоснабжения на ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Система теплового водоснабжения, Томская ТЭЦ-3	2-ДП, протяженность	мм, м.м.	500, 315	500, 315	2023	2024	34 777	0	0	0	0	668	34 110	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.63	Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и оповещения бегом эвакуации мусоро-мусуноулавливателя на ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожаротушения, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество систем	шт.	1	1	2018	2019	19 427	6 894	12 534	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.64	Реконструкция здания главного корпуса ТЭЦ-1 в оск. А - Б (1 - 16) на ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	Главный корпус, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	площадь	м ²	1620	1620	2016	2021	4 223	166	0	4 057	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.65	Реконструкция кровли объединенно-исполнительного корпуса в оск. А - Д, 1 - 22 на ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	Объединенно-исполнительный корпус, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	площадь	м ²	5870	5870	2016	2020	12 218	351	0	11 867	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.66	Реконструкция системы автоматической пожарной сигнализации в кабельных каналах главного корпуса ленточной резервной котельной на ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество систем	шт.	1	1	2019	2019	979	979	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.67	Ремонт теплового водоснабжения - промывочного водоснабжения на ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	Система теплового водоснабжения, Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	2-ДП, протяженность	мм, м.м.	150, 700	150, 700	2018	2022	16 786	482	0	0	0	16 305	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.68	Монтаж инженерного комплекса номерной - тепловых сетей (отопление) на ТЭЦ-3, ТЭЦ-1, ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и проектной надзорных органов	Система связи, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество объектов	шт.	3	3	2011	2026	161 231	9 261	11 788	40 496	26 996	18 609	38 304	15 776	0	Амортизация текущего периода

3.2.69	Модернизация системы водоснабжения в здании Исполнительного аппарата	Обновление основных средств	Система связи, Здание Исполнительного аппарата, ул. Каменка, 3Б	количество систем	шт.	1	1	2019	2020	2 952	606	2 346	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.70	Выявление комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчета тепло-энергетических показателей станций, автоматизации работы оборудования, мониторинга диспетчеризации и энергоснабжения	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество систем	шт.	0	1	2017	2019	10 895	1 710	9 185	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.71	Приобретение спецтехники и автотранспорта	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2023	39 542	171	8 647	10 119	10 257	10 349	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.72	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы сроков, производственного назначения и обязательственного назначения	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2023	32 349	8 096	5 865	7 455	4 482	5 650	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2.73	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы сроков, производственного назначения (оборудование ИТ и лицензия)	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1, Исполнительный аппарат	-	-	-	-	2019	2023	38 470	7 094	7 275	7 616	7 960	7 926	0	0	0	Амортизация текущего периода	
Всего по группе 3.										1 493 654	41 349	253 814	277 647	533 332	286 019	304 192	289 006	0		
Группа 4. Модернизация, капитальные и основные текущие мероприятия на окружающую среду, улучшение качества водичной пожарной безопасности и энергетической эффективности бытовых теплонаблюдения, повышение эффективности работы ЦНТ																				
4.1	Реконструкция малогабаритной установки котельного агрегата ст. № 12 с установкой инверторов 2 поколения на ТЭЦ-3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шенюко, 44	паропродуватель моль	кВт	210	210	2016	2019	38 571	644	37 927	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
4.2	Ремонт теплового водоснабжения установки котельного агрегата ст. № 11 с установкой инверторов 2 поколения на ТЭЦ-3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шенюко, 44	паропродуватель моль	кВт	210	210	2016	2021	43 031	644	0	0	42 387	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
4.3	Реконструкция градирни №1 на ТЭЦ-3	Повышение энергетической эффективности производства	Система теплового водоснабжения, Томская ГРЭС-2, ул. Шенюко, 44	количество градирен	шт.	1	1	2022	2024	101 082	0	0	0	3 324	0	97 756	0	0	Амортизация текущего периода	
4.4	Монтаж локальных систем пожарной сигнализации на ТЭЦ-3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Томская ТЭЦ-1, ул. Уромова, 2	количество сооружений	шт.	0	1	2018	2022	4 283	204	0	0	0	4 079	0	0	0	Амортизация текущего периода	
4.5	Монтаж системной системы структурного подвешивания Томской ТЭЦ-3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Томская ТЭЦ-3, Кузнецкий тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	0	1	2023	2024	24 840	0	0	0	0	3 239	21 601	0	0	Амортизация текущего периода	
Всего по группе 4.										211 897	1 492	37 927	0	42 387	7 405	3 239	119 357	0		
Группа 5. Работы по эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплообеспечения										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по программе										1 905 561	42 841	298 941	277 647	275 709	303 425	307 456	407 363	0		

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Акционерное общество "Томская генерация"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 факт	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	138,41	137,20	137,21	137,21	137,21	137,21	137,20
2	Объем приходящей тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
3	Класс объектов системы теплоснабжения с выделением процента классификации объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы*	%	16,0%	41,0%	26,3%	30,6%	34,7%	38,5%	41,9%
4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:			В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
4.1	Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу:	т/год	11 722,63	12 259,78	12 134,77	12 197,01	12 236,11	12 246,56	12 259,78
4.1.1	Твердые вещества	т/год	1 314,78	1 277,77	1 277,81	1 277,77	1 277,77	1 277,77	1 277,77
4.1.2	Газообразные и жидкие вещества в том числе:	т/год	10 407,85	10 982,01	10 856,96	10 919,24	10 951,34	10 968,79	10 982,01
4.1.2.1	диоксида серы	т/год	1 308,13	1 623,99	1 624,69	1 623,99	1 623,99	1 623,99	1 623,99
4.1.2.2	оксид углерода	т/год	3 822,30	4 434,78	4 347,13	4 385,71	4 405,87	4 416,82	4 424,78
4.1.2.3	оксиды азота	т/год	5 242,10	4 604,31	4 552,64	4 578,95	4 591,68	4 598,65	4 604,31
4.2	Площадь городских земель, занятых для размещения ЗИО	га	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Томская генерация"
(включением регулярной программы)

Жизль	Наименование объекта	Показатели надежности															Показатели энергетической эффективности															
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения и результатов теплотехнических измерений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения и результатов теплотехнических измерений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной в коллекторы источников тепловой энергии, кг з.т./Гкал	Среднегодовые величины теплотехнических потерь тепловой энергии, теплотехнических и энергетических характеристик тепловой сети					Планируемые теплотехнические потери при передаче тепловой энергии, теплотехнических потерь по тепловым сетям									
		Текущие значения	Пятилетнее значение					Текущие значения	Пятилетнее значение					Текущие значения	Пятилетнее значение					Текущие значения	Пятилетнее значение											
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020		2021	2022		2023	2019	2020	2021	2022	2023						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
	ГРЭС-2	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	132,20	132,20	132,20	132,20	132,20	132,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	135,96	132,99	132,99	132,99	132,99	132,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	АО "Томская генерация"	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Финансовый план
АО "Томская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)						
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	1 455 157	1 455 157	290 941	277 647	275 709	303 425	307 436
1.1.	амортизационные отчисления	1 455 157	1 455 157	290 941	277 647	275 709	303 425	307 436
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1 455 157	1 455 157	290 941	277 647	275 709	303 425	307 436

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015г. № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года

Проект корректировки инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2016 - 2018 годы в части 2018 года направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами в сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект корректировки инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 07.08.2018г. (письмо № 5049 от 07.08.2018).

Объём финансирования и источники финансирования в проекте корректировки изменены с утвержденного в размере 285 629 тыс. руб. до 301 066,33 тыс. руб. (без НДС):

– в части источника амортизационные отчисления увеличен с утвержденного в объеме 109 046 тыс. руб. до 112 921,49 тыс. руб.;

- в части индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения увеличен с утвержденного в объеме 28 634 тыс. руб. до 40 195,84 тыс. руб.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» на 2016-2018 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

Инвестиционная программа
АО «Т Плюс»
(инвестиционная программа)
в сфере теплоэнергетики на 2014 - 2019 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (млн руб./развития)	Описание и место размещения объекта	Оценочные технико-экономические показатели				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозный период, тыс. руб.					Источники финансирования		
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по реализации мероприятия	Значение показателя по реализации мероприятия			Всего	Прогнозируемые на 01.01.2014	2014	2017	2018		в т.ч. в счет средств на развитие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в сфере теплоэнергетики																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в сфере теплоэнергетики																	
1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в сфере теплоэнергетики (до 0,1 Гкал/ч)																	
1.1.1.1.	Строительство тепловых сетей в сфере теплоэнергетики, с мощностью до 0,1 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения объектов заказчика	Сеть тепловой для подключения объектов	-	-	-	-	2016	2018	51 647	0	35 133	28 395	28 117	0	Территориальное управление в части выполнения работ по выполнению мероприятий, подлежащих исполнению в сфере теплоэнергетики, подлежащих исполнению на территории АО «Т Плюс», в установленном объеме (в части затрат на подключение)	
1.1.2. Строительство тепловых сетей в сфере теплоэнергетики (до 1,4 Гкал/ч)																	
1.1.2.1.	Строительство тепловых сетей в сфере теплоэнергетики, с мощностью от 0,1 до 1,3 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения объектов заказчика	Сеть тепловой для подключения объектов	-	-	-	-	2016	2018	128 955	0	85 623	42 844	30 488	128 955	Платеж в подключение	
1.1.3. Строительство новых объектов системы теплоснабжения в сфере теплоэнергетики																	
1.1.3.1. Строительство объектов системы теплоснабжения (до 1,4 Гкал/ч)																	
1.1.3.1.1.	Строительство ПНС (срок службы не менее 20 лет) мощностью до 1,4 Гкал/ч	Увеличение производственной мощности тепловых сетей в сфере теплоэнергетики	ПНС мур. "Южный"	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	48,870	2016	2017	137 055	0	8 331	128 324	0	137 055	Исполнительная смета на подключение и оплата теплоэнергии для объектов мур. "Южный"	
1.1.3.1.2.	Модернизация объектов теплоэнергетики	Цели реализации данного проекта являются расширение мощностей объектов теплоэнергетики АО "Т Плюс", расположенных по адресу: г. Тольятти, ул. Архива Витова, 210А"	Проектно-конструкторские работы на ПНС мощностью 2,018 мвт; Строительство участка тепловой сети от ПНС до подключения объектов ИИИ ТЭУ в г. Ахтубин, 214 ул. Архива Витова в 2018 году; Строительство ПНС "Минеральный тракт"	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	2,483	2018	2019	11 962	0	0	0	11 962	10 991	Исполнительная смета на подключение в системе теплоснабжения	
1.1.3.2. Строительство объектов системы теплоснабжения (свыше 1,4 Гкал/ч)																	
1.1.3.2.1.	Реконструкция тепловых сетей в сфере теплоэнергетики, с мощностью до 0,1 Гкал/ч	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для подключения новых объектов	-	-	-	-	2018	2018	1 527	0	0	0	1 527	0	Территориальное управление в части выполнения работ по выполнению мероприятий, подлежащих исполнению в сфере теплоэнергетики, подлежащих исполнению на территории АО «Т Плюс», в установленном объеме (в части затрат на подключение)	
1.1.3.2.2.	Реконструкция тепловых сетей в сфере теплоэнергетики, с мощностью от 0,1 до 1,3 Гкал/ч	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для подключения новых объектов	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	-	2016	2018	103 770	0	47 341	48 539	9 870	103 770	Платеж в подключение	
1.1.3.2.3.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ПНС-401А до ПНС-401А по ул. Углички, 51	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М4. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-401А до ПНС-401А для подключения административного здания по ул. Углички, 51 (с 2Д=700 мм 2Д=1000 L=42)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,670	2017	2017	1 885	0	0	1 885	0	1 885	Платеж в подключение	
1.1.3.2.4.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ПНС-423В до ПНС-423В по Мера пр. 10	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-423В до ПНС-423В для подключения жилого дома по Мера пр. 10 (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=10)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,392	2017	2017	2 007	0	0	2 007	0	2 007	Платеж в подключение	
1.1.3.2.5.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ТЭС-04 в сторону ТЭС-07 от ул. Гуреев 18 стр. 3, ул. Троицкая 5	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М2. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-07 от ул. Гуреев 18 стр. 3, ул. Троицкая 5 (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=12)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,079	2017	2017	3 248	0	0	3 248	0	3 248	Платеж в подключение	
1.1.3.2.6.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ6 от ПНС-01 в сторону ТЭС-07 от ул. Гуреев 18 стр. 3, ул. Троицкая 5	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М2. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-01 в сторону ТЭС-07 от ул. Гуреев 18 стр. 3, ул. Троицкая 5 (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=10)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,079	2017	2017	1 052	0	0	1 052	0	1 052	Платеж в подключение	
1.1.3.2.7.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ6 от ТЭС-04 до ТЭС-04 по ул. Колосовский 6, ул. Мухоморова 30а	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-04 до ТЭС-04 по ул. Колосовский 6, ул. Мухоморова 30а (с 2Д=400 мм 2Д=1000 L=12)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,098	2018	2018	4 793	0	0	4 793	4 793	Платеж в подключение		
1.1.3.2.8.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ2 от ТЭС-2 до ПНС-2 по ул. Фрунзе 170, ул. Сибирская 61А	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-2 до ПНС-2 по ул. Фрунзе 170, ул. Сибирская 61А (с 2Д=400 мм 2Д=1000 L=21)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,042	2018	2018	1 936	0	0	1 936	1 936	Платеж в подключение		
Группа 2. Реконструкция, модернизация или замена объектов в сфере теплоэнергетики																	
2.1. Реконструкция, модернизация или замена объектов в сфере теплоэнергетики																	
2.1.1. Реконструкция, модернизация или замена объектов в сфере теплоэнергетики (до 1,4 Гкал/ч)																	
2.1.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ПНС-102 до ПНС-2 по ул. Мухоморова 30А	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-102 до ПНС-2 для подключения административного здания по ул. Мухоморова 30А (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=42)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,620	2018	2018	1 816	0	0	0	1 816	1 816	Платеж в подключение	
2.1.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ТЭС-04 до ТЭС-04 по ул. Мухоморова 30А, ул. Сибирский тракт 619	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-04 до ТЭС-04 по ул. Мухоморова 30А, ул. Сибирский тракт 619 (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=42)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,540	2018	2018	7 344	0	0	0	7 344	7 344	Платеж в подключение	
2.1.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ4 от ПНС до ПНС-2 по ул. Елагинская, 118	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС до ПНС-2 для подключения жилого здания по ул. Елагинская, 118 (с 2Д=700 мм 2Д=400 L=99)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,440	2018	2018	17 193	0	0	0	17 193	17 193	Платеж в подключение	
2.1.1.4.	Реконструкция ТМ4-Участка от ТЭС-26 до ТЭС-21А	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-26 до ТЭС-21А для подключения жилого дома по ул. Лейбман, 34 (с 2Д=700 мм 2Д=700 L=99)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,800	2018	2018	8 801	0	0	0	8 801	8 801	Платеж в подключение	
2.1.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети от ПНС-102 до ул. Фрунзе для подключения жилого дома по ул. Фрунзе 170	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-102 до ул. Фрунзе 170 для подключения жилого дома по ул. Фрунзе 170 (с 2Д=400 мм 2Д=400 L=42)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,360	2016	2016	3 763	0	0	0	3 763	0	3 763	Платеж в подключение
2.1.1.6.	Реконструкция ТМ4-Участка от ТЭС-26 до ПНС-216	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети с 2Д=400 мм 2Д=700 L=18,3 для подключения жилого дома по ул. Лейбман, 34 ЖС "Басово"	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,800	2016	2016	7 645	0	0	0	7 645	0	7 645	Платеж в подключение
2.1.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети от ТЭС-07 до ТЭС-07 по ул. Мухоморова 30А	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М2. Реконструкция тепловой тепловой сети от ТЭС-07 до ТЭС-07 для подключения жилого здания по ул. Мухоморова 30А, ул. Сибирский тракт 619, ул. Фрунзе 170 (с 2Д=400 мм 2Д=700 L=20)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,709	2016	2016	1 993	0	1 993	0	0	1 993	Платеж в подключение	
2.1.1.8.	Реконструкция теплоэнергетики от ПНС-13 до ПНС-13	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М1.С. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-13 до ПНС-13 для подключения объектов ул. Сибирская, 90 (с 2Д=1000 мм 2Д=1000 L=136,3)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,213	2018	2018	11 205	0	0	0	11 205	11 205	Платеж в подключение	
2.1.1.9.	Реконструкция теплоэнергетики от ПНС-13 до ПНС-13	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-13 до ПНС-13 для подключения объектов ул. Елагинская, 118 (с 2Д=400 мм 2Д=1000 L=107,9)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,440	2018	2018	2 425	0	0	0	2 425	2 425	Платеж в подключение	
2.1.1.10.	Реконструкция теплоэнергетики от ПНС-13 до ПНС-13	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети от ПНС-13 до ПНС-13 для подключения объектов ул. Елагинская, 118 (с 2Д=400 мм 2Д=1000 L=107,9)	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,206	2018	2018	689	0	0	0	689	689	Платеж в подключение	
2.1.2. Реконструкция, модернизация или замена объектов в сфере теплоэнергетики (свыше 1,4 Гкал/ч)																	
2.1.2.1.	Реконструкция ТМ4-Участка от ТЭС-18 до ТЭС-21А по ул. Ахтубинский, 8	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети с 2Д=400 мм 2Д=700 L=47,6 для подключения административного здания по ул. Ахтубинский, 8	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,076	2016	2016	8 938	0	8 938	0	0	8 938	Платеж в подключение (индивидуальный тариф)	
2.1.2.2.	Реконструкция ТМ4-Участка от ПНС до ПНС-2 по ул. Елагинская, 41, 43	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети с 2Д=400 мм 2Д=1000 L=4,61 для подключения административного здания по ул. Елагинская, 41, 43	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	1,850	2016	2016	10 449	0	10 449	0	0	10 449	Платеж в подключение (индивидуальный тариф)	
2.1.2.3.	Реконструкция ТМ4-Участка от ТЭС-09 до ТЭС-10	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети с 2Д=400 мм 2Д=700 L=4,9 и подключение трубопроводной мур. "Южный"	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	0,873	2015	2016	1 775	768	1 007	0	0	1 775	Исполнительная смета на подключение и оплата теплоэнергии для объектов мур. "Южный"	
2.1.2.4.	Реконструкция теплоэнергетики М4 от ПНС-1 до ТЭС-04 для подключения многоквартирного жилого здания по Елагинская ул., 13	Увеличение производственной мощности тепловых сетей для подключения объектов заказчика от ТЭС	ТМ.М6. Реконструкция тепловой тепловой сети для подключения многоквартирного жилого здания по Елагинская ул., 13 (с 2Д=1000 L=18) многоквартирного жилого здания по Елагинская ул., 13	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	2,470	2017	2017	15 599	0	0	15 599	0	15 599	Платеж в подключение (индивидуальный тариф)	
2.1.2.5.	Модернизация объектов теплоэнергетики	Увеличение мощности расхода в зоне подключения трубопроводов к теплоэнергетике М2Н	Модернизация объектов теплоэнергетики. Улучшение качества теплоэнергии на 1100 мвт по адресу: г. Тольятти, ул. Навоиных, 67	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	2,848	2017	2018	29 332	0	0	696	28 634	29 332	Платеж в подключение (индивидуальный тариф)	
2.2. Увеличение мощности и производительности существующих объектов теплоэнергетики																	
2.2.1.	Реконструкция ПНС-13	Увеличение мощности расхода в зоне подключения трубопроводов к теплоэнергетике М 11	Проект реконструкции ПНС-13 (от теплоэнергетики М4) включает в себя замену оборудования на более производительное, а так же реконструкцию системы водоснабжения с разрабатываемой проектно-сметной документацией	Подключены нагрузки	Гкал/ч	-	11,019	2017	2017	76 408	0	0	76 408	0	76 408	Платеж в подключение (индивидуальный тариф)	

ПРИЛОЖЕНИЕ 9.3

Приложение №5
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 19.12.2015 №1-37/9(744)
Форма № 5-НП ТС

Финансовый план
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

№ п/п	Источники финансирования	Профинансировано по на 01.01.2016	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2016	по виду деятельности		2017	по виду деятельности		2018
			использование в системах теплоснабжения	тепловая энергия		использование в системах теплоснабжения	тепловая энергия		использование в системах теплоснабжения	тепловая энергия	
1	2	3	4	5	3	4	5	3	4	5	
1.	Собственные средства	2 508	148 743	159 689	308 432	325 024	161 021	486 045	126 946	142 965	279 411
1.1.	Амортизация	1 740	0	124 554	124 554	0	132 626	132 626	0	112 921	112 921
1.2.	Плата за подключение в т.ч.:	0	119 617	0	119 617	103 595	0	103 595	96 670	0	96 670
1.2.1.	по магистральным сетям	0	13 401	0	13 401	12 192	0	12 192	16 292	0	16 292
1.2.2.	по квартальным сетям - распределительная	0	47 341	0	47 341	48 559	0	48 559	9 870	0	9 870
1.2.3.	по квартальным сетям - посыльная	0	55 623	0	55 623	42 844	0	42 844	30 488	0	30 488
1.2.4.	ПНС ЦТП	0	3 472	0	3 472	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индвидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения для объектов напр. "Ижмех"	768	9 538	0	9 538	128 524	0	128 524	0	0	0
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части выполнения расходов на выполнение мероприятий, позволяющих использовать в поле тепловых объектов альтернатив, осуществляемых наполненными приборами учета и/или приборами учета в составе платы за подключение)	0	0	35 135	35 135	0	28 395	28 395	0	29 644	29 644
1.4.1.	по квартальным сетям - распределительная	0	0	0	0	0	0	0	0	1 527	1 527
1.4.2.	по квартальным сетям - посыльная	0	0	35 135	35 135	0	28 395	28 395	0	28 117	28 117
1.5.	Индвидуальный тариф за подключение индивидуальной системы	0	19 388	0	19 388	92 905	0	92 905	40 196	0	40 196
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	своими организациями	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф (загота по вложению в капитал)	0	0	1 290	1 290	0	1 248	1 248	0	1 731	1 731
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям отопления, расположенной по адресу г. Томск, ул. Пискарев, 60	0	0	0	0	0	0	0	0	19 924	19 924
6.	Тариф / Бюджет/компенсационное соглашение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	2 508	148 743	160 979	309 722	325 024	162 269	487 293	126 946	164 220	301 066

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019 - 2023 годы на территории города Томска

Инвестиционная программа акционерного общества «ТомскРТС» направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами в сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 19.07.2018г. (письмо № 4629 от 19.07.2018).

Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации – 1 291 971,08 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

№ п/п	Источники финансирования	Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства	1 279 390,08	310 666,75	378 579,77	286 001,82	149 072,49	155 069,25
1.1.	Амортизация	646 328	127 684	122 135	127 021	132 102	137 386
1.2.	Плата за подключение	398 745,08	124 173,95	131 876,77	142 694,36	-	-
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	152 746,8	43 808,80	108 938	-	-	-
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	81 570,20	15 000	15 630	16 286,46	16 970,49	17 683,25
2.	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)	3 741	1 915	1 826	-	-	-
3.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80	8 840	8 840	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	1 291 971,08	321 421,75	380 405,77	286 001,82	149 072,49	155 069,25

Предлагается утвердить инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы на территории города Томска в соответствии с проектом приказа.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ТомскРТС"
Местонахождение регулируемой организации	634050, Россия, г. Томск, пер. Нахановича, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "ТомскРТС" С.Я. Панасюк
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: +7 (3822) 55-46-45, Факс: +7 (3822) 43-26-47, e-mail: rts@teplo.tom.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	634050, г. Томск, проспект Ленина, д. 73
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Мэра Города Томска по городскому хозяйству
Дата согласования инвестиционной программы	19.07.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3822) 52-68-82

Планируемые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения за 2017 год	Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	Планируемые значения				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	6,93	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.т./М3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем транспортируемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч	-	136,37	30,61	30,43	30,26	35,66	30,41
3.1	по ГРЭС-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	-	84,25	22,16	16,69	20,44	24,19	10,77
3.2	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	-	50,48	7,37	13,30	9,82	7,88	12,21
3.3	по кот. Водяном, В0	Гкал/ч	-	11,65	0,19	0,44	0,00	3,59	7,43
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	82,71%	79,39%	80,21%	81,03%	81,87%	82,71%
		Гкал в год	1 150 341,9	1 004 969,0	1 005 009,2	1 004 999,1	1 004 988,1	1 004 978,1	1 004 969,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	% от поступившей в сеть тепловой энергии	25,91	21,44	21,79	21,68	21,57	21,49	21,44
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб м в год для воды	4 034 910,6	3 167 996,5	3 167 996,5	3 167 996,5	3 167 996,5	3 167 996,5	3 167 996,5
		тона в год для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-	-	-

Показатели качества и структуры формирования областного государственного бюджета на 2019 год

№ п/п	Наименование субъекта	Исполнение областного бюджета										Исполнение областного государственного бюджета																																					
		Исполнение областного бюджета по разделу "Общественный порядок и безопасность"					Исполнение областного бюджета по разделу "Образование"					Исполнение областного бюджета по разделу "Здравоохранение"					Исполнение областного бюджета по разделу "Культура"																																
		исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено	исполнено																												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50

Финансовый план
АО "ТомскГЭС"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Профинансирован на 01.01.2019	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2019	по виду деятельности		2020	по виду деятельности		2021	по виду деятельности		2022	по виду деятельности		2023
			подключенные к системе теплоснабжения	иных затрат		подключенные к системе теплоснабжения	иных затрат		подключенные к системе теплоснабжения	иных затрат		подключенные к системе теплоснабжения	иных затрат		подключенные к системе теплоснабжения	иных затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Собственные средства	15 245	147 983	142 684	210 467	240 815	137 765	378 580	142 694	143 307	286 902	0	149 072	149 072	0	155 069	155 069
1.1.	Амортизация	1 779	0	127 684	127 684	0	122 135	122 435	0	127 021	127 021	0	132 101	132 102	0	137 186	137 386
1.2.	Плати за подключение и т.п.	0	124 174	0	124 174	131 877	0	131 877	142 094	0	142 094	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	по магистральным сетям	0	29 856	0	29 856	39 231	0	39 231	38 909	0	38 909	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	по квартиральным сетям - реконструкция	0	66 023	0	66 023	44 226	0	44 226	29 695	0	29 695	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	по квартиральным сетям - последовая замена	0	28 295	0	28 295	48 420	0	48 420	74 090	0	74 090	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	ГВС/СДПТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Надворная плата за подключение к системе теплоснабжения	13 466	43 809	0	43 809	108 938	0	108 938	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подлежащих оплате за подключение к системе теплоснабжения, и не включенных в состав платы за подключение)	0	0	15 000	15 000	0	15 630	15 630	0	16 286	16 286	0	16 970	16 970	0	17 683	17 683
1.4.1.	по квартиральным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по квартиральным сетям - последовая замена	0	0	15 000	15 000	0	15 630	15 630	0	16 286	16 286	0	16 970	16 970	0	17 683	17 683
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	забыв организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Безвозмездное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф (плата за тепло на энергию)	3 429	0	1 915	1 915	0	1 826	1 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Восточная, 80	0	0	8 840	8 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Тариф / Безвозмездное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		19 674	147 983	152 439	321 422	240 815	139 791	380 496	142 694	143 307	286 902	0	149 072	149 072	0	155 069	155 069

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» на 2019 - 2023 годы на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения

Инвестиционная программа акционерного общества «ТомскРТС» направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами в сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа была направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект инвестиционной программы 02.07.2018г. был направлен Департаментом на согласование в Администрацию Муниципального образования «Зональненское сельское поселение». В установленный срок согласование в Департамент не поступило. В соответствии с п. 25 Правил в сфере теплоснабжения, инвестиционная программа считается согласованной.

Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации на 2019 год – 15 425,13 тыс. руб. (без НДС), в том числе плата за подключение к системе теплоснабжения – 15 425,13 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается утвердить инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» на 2019 год на территории поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения в соответствии с проектом приказа.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ТомскРТС"
Местонахождение регулируемой организации	634050, Россия, г. Томск, пер. Нахановича, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "ТомскРТС" С.Я. Панасюк
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: +7 (3822) 46-94-69, Факс: +7 (3822) 46-97-22, e-mail: rts@teplo.tom.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Зонального сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	634507, Томская область, Томский район, пос. Зональная Станция, ул. Совхозная, 10
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Зонального сельского поселения
Дата согласования инвестиционной программы	02.08.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3822) 923-969

**Инвестиционная программа
АО «Т Плюс»
(полное наименование государственного унитарного предприятия)
в сфере теплоснабжения на 2019 год для м.п. Завьяловского района.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (млн куб. м)	Сроки и место реализации объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Результаты по реализации мероприятий в прогнозный период, тыс. руб. (без НДС)					Источники финансирования	
				Планируемые объемы (количество, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Запасные мощности	Год начала реализации мероприятия			Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансирование из 01.01.2019	2019	Остаток финансирования		и т.д. за счет других источников
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей I до 0,1 Гкал/ч																
1.1.2. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей II, I-IV Гкал/ч																
1.1.2.1	Строительство тепловой сети от ТК-531 до ввода в жилой дом	Строительство тепловой тепловой сети для подключения объекта заказчика	Строительство тепловой сети с условным диаметром 220x150 мм и ориентировочной протяженностью L=150 м.в. и диаметры исполнения до ствны жилого дома по: Завьяловская улица, Советская, 11а Перемыка городского	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	5 554	0	5 554	0	5 554	Плата за подключение	
1.1.3. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей свыше 1,0 Гкал/ч																
1.2. Строительство ввода объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1. Улучшение энергетической способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2.1.1. Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей II, I-IV Гкал/ч																
1.2.1.1.1	Реконструкция трубопровода от У126_5 до У-50	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У126_5 до У-50 с увеличением условного диаметра трубопровода с 220x100 мм на 220x250 мм протяженностью 15,1 м. ул. Советская, 11а Перемыка магистраль	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	869	0	869	0	869	Плата за подключение	
1.2.1.1.2	Реконструкция трубопровода от У-50 до У-51	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-50 до У-51 с увеличением условного диаметра трубопровода с 220x130 мм на 220x250 мм протяженностью 1,3 м. ул. Советская, 11а Перемыка магистраль	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	135	0	135	0	135	Плата за подключение	
1.2.1.1.3	Реконструкция трубопровода от У-51 до У-12	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-51 до У-51 с увеличением условного диаметра трубопровода с 220x130 мм на 220x200 мм протяженностью 96,2 м. ул. Советская, 11а Перемыка магистраль	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	5 255	0	5 255	0	5 255	Плата за подключение	
1.2.1.1.4	Реконструкция трубопровода от У-51 до ТК-531	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-51 до ТК-531 с увеличением условного диаметра трубопровода с 220x125 мм на 220x200 мм протяженностью 67,1 м. ул. Советская, 11а Перемыка магистраль	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	3 611	0	3 611	0	3 611	Плата за подключение	
1.2. Улучшение энергетической способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения																
ИТОГО по группе 1																
											18 428	-	18 428	-	18 428	-
Группа 2. Строительство ввода объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, и в том числе строительство новых тепловых сетей																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения объема ввода существующих объектов, и (или) системы ввода из разных источников																
1.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
1.2. Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения																
ИТОГО по группе 2																
											-	-	-	-	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение климатических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Группа 5. Работа по модернизации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения																
											-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе																
											18 428	-	18 428	-	18 428	-

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 год для пос. Зональная Станция.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2017 год	Плановые значения	
				Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	2019 год
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у.т./Гкал	148,9	162,1	162,1
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,5053	0,5053
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60,49	68,27	68,27
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (в целом по всем сетям котельной)	Гкал в год	10196,0	5535,5	5535,5
		% от полезного отпуска тепловой энергии	38,63	16,77	16,77
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (в целом по всем сетям котельной)	тони в год для воды**	12651,4	12651,5	12651,5

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосистем в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосистем в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч; установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике реконструируемых и вновь вводимых участков тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по реконструируемым и вновь вводимым участкам тепловой сети, Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловосистем к материальной характеристике реконструируемых и вновь вводимых участков тепловой сети, тонн/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловосистем по реконструируемым и вновь вводимым участкам тепловой сети, тонн			
		Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Итого по катальной	0	0	0	0	162,1	162,1	1,30	1,30	5 535,5	5 535,5	2,97	2,97	12 651,5	12 651,5		

Финансовый план
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения на 2019 год для пос. Зональная Станция.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
		по виду деятельности		2019
		<i>подключение к системе теплоснабжения</i>	<i>тепловая энергия</i>	
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства	15 425	-	15 425
1.1.	Амортизация текущего периода	-	-	-
1.2.	Плата за подключение в т.ч.:		-	
1.2.1.	по квартальным сетям	9 871	-	9 871
1.2.2.	по сетям последней мили	5 554	-	5 554
1.2.3.	ЦТП/ПНС	-	-	-
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	-	-	-
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли на подключение объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч)	-	-	-
1.5.	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли)	-	-	-
1.5.1.	Магистральные тепловые сети	-	-	-
1.5.2.	Квартальные тепловые сети	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг	-	-	-
	ИТОГО по программе	15 425	-	15 425

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019 - 2023 годы на территории города Стрежевой

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами в сфере теплоснабжения. Инвестиционная программа была направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа рассмотрена на Межотраслевом совете потребителей и рекомендована Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект инвестиционной программы согласован Администрацией городского округа Стрежевой 24.08.2018г. (письмо № 01-18-3564 от 24.08.2018).

Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации – 78 315,08 тыс. руб. (без НДС), в том числе амортизационные отчисления – 1 796,81 тыс. руб., прибыль, направленная на инвестиции – 76 518,27 тыс. руб.

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» на 2019 - 2023 годы в соответствии с проектом приказа.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ООО «СТЭС»)
Местонахождение регулируемой организации	636780 Российская федерация, Томская область, г. Стрежевой, пр. Нефтяников, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	Год начала 2019 и год окончания 2021
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Борысюк Надежда Николаевна - Заместитель директора по экономике и финансам - начальник БРЦ
	Леоненко Лариса Анатольевна - Заместитель директора по производству - начальник технического отдела
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Борысюк Н.Н. – 8 (38 259) 3-83-27, BorysyukNN@oostes.tomsknet.ru
	Леоненко Л.А. – 8 (38 259) 3-95-42, LeonenkoLA@oostes.tomsknet.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа Стрежевой
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	636785, Томская область, город Стрежевой, ул. Ермакова, 46а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр городского округа Стрежевой
Дата согласования инвестиционной программы	24.08.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (38259) 5-10-01

Инвестиционная программа ООО "Стружский теплоснабжающий" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)?	Описание и место реализации объекта?	Основные технико-экономические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий и прогнозные показатели, тыс. руб. (без НДС)								
				Наименование индикатора (мощность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя на начало реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего*	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет средств за исключением		
											2019 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.				
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей.																		
1.1.	Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения потребителей																	
1.2.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Итого по группе											0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.																		
2.1.	Строительство новых тепловых сетей																	
2.2.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Итого по группе											0	0	0	0	0	0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставкам энергии от удаленных источников.																		
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										61 795	1 165,03	1 412,11	27 607,05	31 610,53	0,00	0,00	
3.2.1.	Модернизация ЦТП-13 с заменой устаревшего оборудования (насос-стан. теплоснабжающей), установкой системы регулирования парамет-ров оттопления и перетока вод-снабжения	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день и установленная водоподогревательная теплообменная установка 100% трубчат, требуется переклассификация подгруппа на двухступенчатую смешанную схему подключения к тепловой сети, • Отсутствие регулирования отпуска теплоносителя на оттопление; регулирование температуры горячей воды; регулирование давления в системе ТЭС, учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	5 микрорайон, 502, строение 1	производственная способность Гкал/час	314	314	2020	2020	26 015,20	1 165,03		24 850,27						
3.2.2.	Модернизация ЦТП-14 с заменой устаревшего оборудования (насос-стан. теплоснабжающей), установкой системы регулирования парамет-ров оттопления и перетока вод-снабжения (исключая проектирование)	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день и установленная водоподогревательная теплообменная установка 100% трубчат, требуется переклассификация подгруппа на двухступенчатую смешанную схему подключения к тепловой сети, • Отсутствие регулирования отпуска теплоносителя на оттопление; регулирование температуры горячей воды; регулирование давления в системе ТЭС, учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	ЦТП-14-ул. Коммунальная, 71, строение 1;	производственная способность Гкал/час	126	314	2019	2019	1 412,11		1 412,11							
3.2.3.	Модернизация ЦТП-0 и ЦТП-1 с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплоснабжающей), установкой системы регулирования парамет-ров оттопления и перетока вод-снабжения (исключая проектирование)	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день и установленная водоподогревательная теплообменная установка 100% трубчат, требуется переклассификация подгруппа на двухступенчатую смешанную схему подключения к тепловой сети, • Отсутствие регулирования отпуска теплоносителя на оттопление; регулирование температуры горячей воды; регулирование давления в системе ТЭС, учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	ЦТП-1-1 микрорайон, 125а, строение 1	производственная способность Гкал/час	355	355	2020	2021	34 367,31			2 756,78		31 610,53				
Итого по группе											61 795	1 165,03	1 412,11	27 607,05	31 611	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение классовых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1.1.	Проектирование, комплектация, монтаж и ПНР первого котла для замкнутотопления котельной №1 (мощность 4 кВт), для привнесения к верному допустимой обработки подпиточной воды	• Отсутствие допиточной емкости воды в полном объеме приводит к регулярному выводу из строя трубной системы водотрубных котлов как комбинированных трубчат, так и жаровых труб	ул. Промышленная, 10	установленная мощность	Гкал/час	150	150	2019	2019	16301,20	900	15 401,20						
4.1.2.	Комплектация, поставка и ПНР частотно-регулируемых приводов на тяговые механизмы котлов в котельной №4	Замена установленных в 2006 году частотно-регулируемых приводов на электродвигатели тяговых механизмов, в связи с выходом из строя оборудования	ул. Промышленная, 46	механическая мощность кВт	55	55	2020	2020	2284,20			2 284,20						
Итого по группе											18 585,39	900,00	15 401,20	2 284,20	0,00	0,00	0,00	
Итого по программе											78 315,08		16 813,31	29 891,25	31 611	0,00	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Стрежовый теплоснабжение"**
(составляется регулирующей организацией)

в сфере теплоснабжения на **2019-2021** годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2017 год	Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	41,04	40,39	42,05	41,21	40,39
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,179	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	62,0	65,0	63,0	64,0	65,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	103 015,0	99261,3	99261,3	99261,3	99261,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	255500	255569	255569	255569	255569
		куб. м для пара***	1	1	1	1	1

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Стрежевой теплоснабжение"
(автономная регулируемая организация)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал				Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2; м3/м2; тонн/м2)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал; м3; тонн)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	Нотификация №3	-	-	-	-	0	0	0	0	0,156	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	
2	Нотификация №4	-	-	-	-	0	0	0	0	0,156	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	
3	Сети теплоснабжения (Тепловая энергия - Гкал; Гкал/м2)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,13	2,13	2,13	2,13	99261	99261	99261	99261
4	Сети теплоснабжения (Гор. Вода - м3; Гкал/м2)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50	5,50	5,50	5,50	255569	255569	255569	255569
5	Сети теплоснабжения (пар - тонн; тонн/м2)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	1	1	1	1

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

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		теплоснабжение		2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	78 315,08	78 315,08	16 813,31	29 891,25	31 610,53
1.1.	Амортизационные отчисления	1 796,81	1 796,81	256,69	770,06	770,06
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	76 518,27	76 518,27	16 556,62	29 121,19	30 840,47
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты					
2.2.	Займы организаций					
2.3.	Прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг					
	Итого по программе	78 315,08	78 315,08	16 813,31	29 891,25	31 610,53

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2015г. № 4-761/9(454) «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Северский водоканал» на 2016 - 2018 годы» в части 2018 года

Проект корректировки инвестиционной программы акционерного общества «Северский водоканал» на 2016 - 2018 годы в части 2018 года направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила в сфере водоснабжения и водоотведения). Инвестиционная программа направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. Проект корректировки инвестиционной программы рассмотрен на Межотраслевом совете потребителей и рекомендован Департаменту для принятия (Протокол от 22.10.2018 № 12).

Проект корректировки инвестиционной программы согласован Главой Администрации ЗАТО Северск Томской области.

Объём финансирования и источники финансирования в проекте корректировки не изменены. Скорректированы инвестиционные мероприятия.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Северский водоканал» на 2016-2018 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

