



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.12.2018

№ 230-р

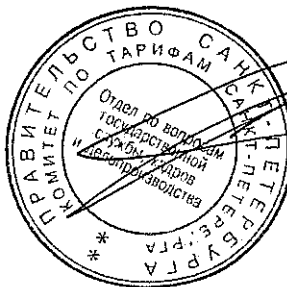
**Об утверждении Инвестиционной программы
публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 1» на 2019-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 246:

1. Утвердить Инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на 2019-2023 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ / Д.В. Коптин /

« ____ » _____ 20 ____ г.

Утверждаю:

Заместитель генерального директора
по развитию ПАО «ТГК-1»

_____ / Э.Н. Лисицкий /

« ____ » _____ 20 ____ г.



Согласовано:

Председатель комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

_____ / А.С. Бондарчук

« ____ » _____ 20 ____ г.

**Инвестиционная программа
ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
на период 2019-2023 гг. на территории
г. Санкт-Петербург**

Санкт-Петербург
2018 г.

1. Паспорт Инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2019-2023 гг. на территории города Санкт-Петербург

Форма №1-ИП ТС

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (полное наименование), ПАО «ТГК-1» (сокращенное наименование)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Броневая, д. 6, литера Б, Санкт-Петербург, 198188 Фактический адрес: пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А, БЦ «Арена Холл» Санкт-Петербург, 197198
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2019 – 31.12.2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по развитию Эдуард Николаевич Лисицкий
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: (812) 688-31-11, факс: (812) 688-34-77, e-mail: office@tgc1.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., 14/52, лит. А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: 8 (812) 576-21-50 rek@gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти, согласующего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа, согласующего инвестиционную программу	191124, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, д.20, литера А
Должностное лицо, согласующее инвестиционную программу	Председатель Комитета энергетике и инженерному обеспечению
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: 8(812) 576-58-01 keenerg@keio.gov.spb.ru

Заместитель генерального директора
по развитию

Э.Н. Лисицкий

2. Основные положения Инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Нормативно-правовая база	• Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; • Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; • Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»; • Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; • Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ» • Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 г. № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, указанных плановых значений» • Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13.08.2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»
Цели	• Развитие и модернизация объектов теплогенерирующего комплекса ПАО «ТГК-1»; • Повышение надежности, безопасности и качества предоставляемых услуг по производству тепловой энергии; • Увеличение энергетической эффективности предприятия и развитие энергосбережения; • Развитие системы теплоснабжения в соответствии с потребностями жилищного строительства; • Повышение степени автоматизации производственных процессов
Задачи	• Повышение эффективности и оптимальное развитие системы теплоснабжения; • Повышение надежности и качества теплоснабжения; • Повышение технической оснащенности ПАО «ТГК-1»; • Снижение издержек при эксплуатации системы теплоснабжения;

	• Обеспечение инвестиционной привлекательности энергетического комплекса
Показатели надежности и энергетической эффективности	• Показатели надежности - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности 2017 г. (факт) - $R_{п\text{ ист } 2017} = 0$ 2019 г. - $R_{п\text{ ист } 2019} = 0$ 2020 г. - $R_{п\text{ ист } 2020} = 0$ 2021 г. - $R_{п\text{ ист } 2021} = 0$ 2022 г. - $R_{п\text{ ист } 2022} = 0$ 2023 г. - $R_{п\text{ ист } 2023} = 0$ • Показатели энергетической эффективности - Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии 2017 г. (факт) - 168,5 (кг/ Гкал) 2019 г. - 168,636 (кг/ Гкал) 2020 г. - 168,636 (кг/ Гкал) 2021 г. - 168,636 (кг/ Гкал) 2022 г. - 168,636 (кг/ Гкал) 2023 г. - 168,636 (кг/ Гкал)
Ожидаемые результаты	• Повышение надежности, безопасности и качества предоставляемых услуг по производству тепловой энергии для потребителей Санкт-Петербурга в зоне теплоснабжения ПАО «ТГК-1» за счет выполнения работ по реконструкции Автовской ТЭЦ, ЭС-2 Центральной ТЭЦ; Северной ТЭЦ, Южной ТЭЦ. • Снижение показателей, характеризующих негативное воздействие на окружающую среду, определяемых в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды за счет выполнения на Автовской ТЭЦ-15, Василеостровской ТЭЦ-7, работ по реконструкции сетей канализации, строительства локальных очистных сооружений. • Приrost подключенной тепловой нагрузки в Санкт-Петербурге.

3. Описание проектов Инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2019-2023 гг. на территории Санкт-Петербурга.

Общий перечень мероприятий в части 2019-2023 гг.:

- ТЭЦ-17; Модернизация теплофикационной установки
- ТЭЦ-15; Реконструкция Автовской ТЭЦ-15
- ЦТЭЦ; Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"
- ТЭЦ-15; Техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к станционному смесителю
- ТЭЦ-21; Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5
- ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала "Невский"
- ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством

очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. коллектор

- ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод

Краткое описание мероприятий в части 2019-2023 гг.:

- ТЭЦ-17; Модернизация теплофикационной установки. Мероприятия по снятию технических ограничений на Выборгской ТЭЦ с целью подключения дополнительной тепловой нагрузки в размере 4,79 Гкал/ч. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-1» №8-р от 19.01.2018г.
- ТЭЦ-15; Реконструкция Автовской ТЭЦ-15. 1. Обеспечения надежного и качественного электро- и теплоснабжения потребителей, прилегающих к Автовской ТЭЦ-15 с учетом перспективных электрических и тепловых нагрузок. 2. Снижения платы за водопользование и негативного воздействия на водные объекты. 3. Снижения ограничений установленной мощности станции.
- ЦТЭЦ; Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1". Замена физически и морально устаревшего оборудования с целью повышения надежности энергоснабжения потребителей. Строительство новой водогрейной котельной и административно-бытового корпуса.
- ТЭЦ-15; Техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к станционному смесителю. В настоящее время на Автовской ТЭЦ установлены физически устаревшие сетевые насосы, имеющие низкий кавитационный запас, а также технические характеристики, не позволяющие работать одновременно, что существенно ограничивает выдачу мощности ПВК 5-7.
- ТЭЦ-21; Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5. Замена главных паропроводов, выработавших свой нормативный срок и имеющих длительную пластичность ниже требований НТД.
- ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала "Невский". Создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемого объекта, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 и постановления Правительства № 458 от 05.05.2012.
- ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. коллектор. При сбросе в водный объект (р. Красненькая) производственных вод, ливневых стоков, протечек с оборудования, а также охлаждающей воды после конденсаторов турбин и охладителей вспомогательного оборудования, имеются превышения допустимых концентраций загрязняющих веществ над нормативными значениями. Исполнение решения Кировского районного суда Санкт-Петербурга суда от 12.12.12 № 2-3293. Исполнение требований 416-ФЗ.
- ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод. Обеспечение высокого качества очищенной воды, исключение сброса в городской коллектор и р. Неву. Автоматизация технологических процессов очистки сточных вод.

Описание и место расположения объектов, основные технические характеристики до и после реализации мероприятий:

Балансодержатель	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
ТЭЦ-17	ТЭЦ-17; Модернизация теплофикационной установки	г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26	1.Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей 2.Внутрстанционный трубопровод (перемычка)	1. Гкал/ч 2. шт.	1. 0 2. 0 шт.	1. 4,79 2. 1 шт.
ТЭЦ-15	ТЭЦ-15; Реконструкция Автоводской ТЭЦ-15	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6	тепловая мощность	Гкал/ч	1849	уточняется по результатам ОБИН
ЦТЭЦ	ЦТЭЦ; Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"	г. Санкт-Петербург, ЭС-2 ул.Новгородская,11	тепловая мощность	Гкал/ч	установленная - 804 располагаемая - 628	720
ТЭЦ-15	ТЭЦ-15; Техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к станционному смесителю	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автоводской ТЭЦ	Количество новых насосов	шт.	0	3
ТЭЦ-21	ТЭЦ-21; Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Ново-Девяткино	давление температура	Мпа °С	12,5 545	13,4 560
ТЭЦ-22	ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала "Невский"	г. Санкт-Петербург, ул.Софийская д.96	Комплекс ИТСО	шт.	0	1
ТЭЦ-15	ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. коллектор	г. Санкт-Петербург, ул. Броневая 6. Территория Автоводской ТЭЦ	концентрация загрязняющих веществ	мг/дм3	Железо-0,41 марганец- 1,5	Железо-0,1 марганец-0,01
ТЭЦ-7	ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод	г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33	Производительность Концентрация загрязняющих веществ: нефтепродукты железо	т/ч мг/дм3	50 0,15 3,96	68 0,05 0,5

4. Инвестиционная программа ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2019-2023 гг. на территории Санкт-Петербурга

4.1 Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

4.1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

4.1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

- ТЭЦ-17; Модернизация теплофикационной установки

4.2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

4.3 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы теплоснабжения в целях снижения уровня износа

4.3.2 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

4.3.3 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

- ТЭЦ-15; Реконструкция Автовской ТЭЦ-15
- ЦТЭЦ; Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"
- ТЭЦ-15; Техническое перевооружение сетевых насосов БПВК с заменой напорного трубопровода к стационарному смесителю
- ТЭЦ-21; Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5
- ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала "Невский"

4.4 Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.

- ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. коллектор
- ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод

4.5 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

4.5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

5. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2019-2023 гг. на территории Санкт-Петербурга

Форма № 3-ИП ТС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 год	Утвержденный период	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4		5	6	7	8	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16854	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	142,557	4,79	4,79	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72	68	70	70	69	67	68
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тони в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	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							
	ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод	мг/л							
	Железо		3,96	0,50	3,96	3,96	0,5	0,5	0,5
	Нефтепродукты	мг/дм³	0,15	0,05	0,15	0,15	0,05	0,05	0,05
	ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и гор. Коллектор	мг/дм³							
	Железо	мг/дм³	4,41	0,10	4,41	4,41	0,1	0,1	0,1
	Марганец	мг/дм³	1,5	0,01	1,5	1,5	0,01	0,01	0,01

6. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Форма № 4-ИП ТС

№ 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					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Ткал						
		2017	Плановое значение					2017	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11	12	
	ПАО «ТГК-1»	0	0	0	0	0	0	168,5	167,347	167,347	167,347	167,347	167,347

7. Финансовый план ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Форма № 5-ИП ТС

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (освоение) (тыс. руб. без НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	16 783 279,49	1 304 746,25	3 386 150,18	7 125 692,88	3 300 585,45	1 666 104,72
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	8 800,00	8 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	10 870 631,79	115 176,71	2 205 380,64	5 944 923,35	2 119 815,91	485 335,18
1.5	возврат НДС	0,00					
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
	ИТОГО по программе	16 783 279,49	1 304 746,25	3 386 150,18	7 125 692,88	3 300 585,45	1 666 104,72

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (освоение) (тыс. руб. с НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	19 804 269,79	1 539 600,58	3 995 657,21	8 408 317,60	3 894 690,83	1 966 003,57
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	10 384,00	10 384,00				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	10 869 047,79	113 592,71	2 205 380,64	5 944 923,35	2 119 815,91	485 335,18
1.5	возврат НДС	3 020 990,31	234 854,33	609 507,03	1 282 624,72	594 105,38	299 898,85
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
	ИТОГО по программе	19 804 269,79	1 539 600,58	3 995 657,21	8 408 317,60	3 894 690,83	1 966 003,57

Реализация инвестиционной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания №1» на 2019-2023 гг. на территории Санкт-Петербурга осуществляется за счет собственных средств компании, в т.ч.:

- Амортизационные отчисления, предусмотренные в тарифе;
- Средства, полученные за счет платы за подключение;
- Прочие собственные средства компании, полученные за счет реализации электрической и тепловой энергии, в размере амортизации, начисляемой по основным средствам ТЭЦ, участвующим в производстве электрической и тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга.

Заместитель генерального директора
по развитию



Э.Н. Лисицкий

График ввода мероприятий, включенных в Инвестиционную программу ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

Ввод основных средств (близлежащие основные средства и незавершенная работа по основным средствам) Усть-Ижмского филиала												
Основные средства												
Год на ИП	Инициатор с Санкт-Петербургом	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)	Сметная стоимость тысяч руб. (без НДС)
2019 год												
1	2	3	10	11	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.2	1.1.1.1.3	1.1.1.1.4	1.1.1.1.5	1.1.1.1.6	1.1.1.1.7	1.1.1.1.8	1.1.1.1.9	1.1.1.1.10
1.2	1.2.1	1.2.1.1	1.2.1.1.1	1.2.1.1.2	1.2.1.1.3	1.2.1.1.4	1.2.1.1.5	1.2.1.1.6	1.2.1.1.7	1.2.1.1.8	1.2.1.1.9	1.2.1.1.10
1.3	1.3.1	1.3.1.1	1.3.1.1.1	1.3.1.1.2	1.3.1.1.3	1.3.1.1.4	1.3.1.1.5	1.3.1.1.6	1.3.1.1.7	1.3.1.1.8	1.3.1.1.9	1.3.1.1.10
1.4	1.4.1	1.4.1.1	1.4.1.1.1	1.4.1.1.2	1.4.1.1.3	1.4.1.1.4	1.4.1.1.5	1.4.1.1.6	1.4.1.1.7	1.4.1.1.8	1.4.1.1.9	1.4.1.1.10
1.5	1.5.1	1.5.1.1	1.5.1.1.1	1.5.1.1.2	1.5.1.1.3	1.5.1.1.4	1.5.1.1.5	1.5.1.1.6	1.5.1.1.7	1.5.1.1.8	1.5.1.1.9	1.5.1.1.10
1.6	1.6.1	1.6.1.1	1.6.1.1.1	1.6.1.1.2	1.6.1.1.3	1.6.1.1.4	1.6.1.1.5	1.6.1.1.6	1.6.1.1.7	1.6.1.1.8	1.6.1.1.9	1.6.1.1.10
1.7	1.7.1	1.7.1.1	1.7.1.1.1	1.7.1.1.2	1.7.1.1.3	1.7.1.1.4	1.7.1.1.5	1.7.1.1.6	1.7.1.1.7	1.7.1.1.8	1.7.1.1.9	1.7.1.1.10
1.8	1.8.1	1.8.1.1	1.8.1.1.1	1.8.1.1.2	1.8.1.1.3	1.8.1.1.4	1.8.1.1.5	1.8.1.1.6	1.8.1.1.7	1.8.1.1.8	1.8.1.1.9	1.8.1.1.10
1.9	1.9.1	1.9.1.1	1.9.1.1.1	1.9.1.1.2	1.9.1.1.3	1.9.1.1.4	1.9.1.1.5	1.9.1.1.6	1.9.1.1.7	1.9.1.1.8	1.9.1.1.9	1.9.1.1.10
1.10	1.10.1	1.10.1.1	1.10.1.1.1	1.10.1.1.2	1.10.1.1.3	1.10.1.1.4	1.10.1.1.5	1.10.1.1.6	1.10.1.1.7	1.10.1.1.8	1.10.1.1.9	1.10.1.1.10
1.11	1.11.1	1.11.1.1	1.11.1.1.1	1.11.1.1.2	1.11.1.1.3	1.11.1.1.4	1.11.1.1.5	1.11.1.1.6	1.11.1.1.7	1.11.1.1.8	1.11.1.1.9	1.11.1.1.10
1.12	1.12.1	1.12.1.1	1.12.1.1.1	1.12.1.1.2	1.12.1.1.3	1.12.1.1.4	1.12.1.1.5	1.12.1.1.6	1.12.1.1.7	1.12.1.1.8	1.12.1.1.9	1.12.1.1.10
1.13	1.13.1	1.13.1.1	1.13.1.1.1	1.13.1.1.2	1.13.1.1.3	1.13.1.1.4	1.13.1.1.5	1.13.1.1.6	1.13.1.1.7	1.13.1.1.8	1.13.1.1.9	1.13.1.1.10
1.14	1.14.1	1.14.1.1	1.14.1.1.1	1.14.1.1.2	1.14.1.1.3	1.14.1.1.4	1.14.1.1.5	1.14.1.1.6	1.14.1.1.7	1.14.1.1.8	1.14.1.1.9	1.14.1.1.10
1.15	1.15.1	1.15.1.1	1.15.1.1.1	1.15.1.1.2	1.15.1.1.3	1.15.1.1.4	1.15.1.1.5	1.15.1.1.6	1.15.1.1.7	1.15.1.1.8	1.15.1.1.9	1.15.1.1.10
1.16	1.16.1	1.16.1.1	1.16.1.1.1	1.16.1.1.2	1.16.1.1.3	1.16.1.1.4	1.16.1.1.5	1.16.1.1.6	1.16.1.1.7	1.16.1.1.8	1.16.1.1.9	1.16.1.1.10
1.17	1.17.1	1.17.1.1	1.17.1.1.1	1.17.1.1.2	1.17.1.1.3	1.17.1.1.4	1.17.1.1.5	1.17.1.1.6	1.17.1.1.7	1.17.1.1.8	1.17.1.1.9	1.17.1.1.10
1.18	1.18.1	1.18.1.1	1.18.1.1.1	1.18.1.1.2	1.18.1.1.3	1.18.1.1.4	1.18.1.1.5	1.18.1.1.6	1.18.1.1.7	1.18.1.1.8	1.18.1.1.9	1.18.1.1.10
1.19	1.19.1	1.19.1.1	1.19.1.1.1	1.19.1.1.2	1.19.1.1.3	1.19.1.1.4	1.19.1.1.5	1.19.1.1.6	1.19.1.1.7	1.19.1.1.8	1.19.1.1.9	1.19.1.1.10
1.20	1.20.1	1.20.1.1	1.20.1.1.1	1.20.1.1.2	1.20.1.1.3	1.20.1.1.4	1.20.1.1.5	1.20.1.1.6	1.20.1.1.7	1.20.1.1.8	1.20.1.1.9	1.20.1.1.10
1.21	1.21.1	1.21.1.1	1.21.1.1.1	1.21.1.1.2	1.21.1.1.3	1.21.1.1.4	1.21.1.1.5	1.21.1.1.6	1.21.1.1.7	1.21.1.1.8	1.21.1.1.9	1.21.1.1.10
1.22	1.22.1	1.22.1.1	1.22.1.1.1	1.22.1.1.2	1.22.1.1.3	1.22.1.1.4	1.22.1.1.5	1.22.1.1.6	1.22.1.1.7	1.22.1.1.8	1.22.1.1.9	1.22.1.1.10
1.23	1.23.1	1.23.1.1	1.23.1.1.1	1.23.1.1.2	1.23.1.1.3	1.23.1.1.4	1.23.1.1.5	1.23.1.1.6	1.23.1.1.7	1.23.1.1.8	1.23.1.1.9	1.23.1.1.10
1.24	1.24.1	1.24.1.1	1.24.1.1.1	1.24.1.1.2	1.24.1.1.3	1.24.1.1.4	1.24.1.1.5	1.24.1.1.6	1.24.1.1.7	1.24.1.1.8	1.24.1.1.9	1.24.1.1.10
1.25	1.25.1	1.25.1.1	1.25.1.1.1	1.25.1.1.2	1.25.1.1.3	1.25.1.1.4	1.25.1.1.5	1.25.1.1.6	1.25.1.1.7	1.25.1.1.8	1.25.1.1.9	1.25.1.1.10
1.26	1.26.1	1.26.1.1	1.26.1.1.1	1.26.1.1.2	1.26.1.1.3	1.26.1.1.4	1.26.1.1.5	1.26.1.1.6	1.26.1.1.7	1.26.1.1.8	1.26.1.1.9	1.26.1.1.10
1.27	1.27.1	1.27.1.1	1.27.1.1.1	1.27.1.1.2	1.27.1.1.3	1.27.1.1.4	1.27.1.1.5	1.27.1.1.6	1.27.1.1.7	1.27.1.1.8	1.27.1.1.9	1.27.1.1.10
1.28	1.28.1	1.28.1.1	1.28.1.1.1	1.28.1.1.2	1.28.1.1.3	1.28.1.1.4	1.28.1.1.5	1.28.1.1.6	1.28.1.1.7	1.28.1.1.8	1.28.1.1.9	1.28.1.1.10
1.29	1.29.1	1.29.1.1	1.29.1.1.1	1.29.1.1.2	1.29.1.1.3	1.29.1.1.4	1.29.1.1.5	1.29.1.1.6	1.29.1.1.7	1.29.1.1.8	1.29.1.1.9	1.29.1.1.10
1.30	1.30.1	1.30.1.1	1.30.1.1.1	1.30.1.1.2	1.30.1.1.3	1.30.1.1.4	1.30.1.1.5	1.30.1.1.6	1.30.1.1.7	1.30.1.1.8	1.30.1.1.9	1.30.1.1.10
1.31	1.31.1	1.31.1.1	1.31.1.1.1	1.31.1.1.2	1.31.1.1.3	1.31.1.1.4	1.31.1.1.5	1.31.1.1.6	1.31.1.1.7	1.31.1.1.8	1.31.1.1.9	1.31.1.1.10
1.32	1.32.1	1.32.1.1	1.32.1.1.1	1.32.1.1.2	1.32.1.1.3	1.32.1.1.4	1.32.1.1.5	1.32.1.1.6	1.32.1.1.7	1.32.1.1.8	1.32.1.1.9	1.32.1.1.10
1.33	1.33.1	1.33.1.1	1.33.1.1.1	1.33.1.1.2	1.33.1.1.3	1.33.1.1.4	1.33.1.1.5	1.33.1.1.6	1.33.1.1.7	1.33.1.1.8	1.33.1.1.9	1.33.1.1.10
1.34	1.34.1	1.34.1.1	1.34.1.1.1	1.34.1.1.2	1.34.1.1.3	1.34.1.1.4	1.34.1.1.5	1.34.1.1.6	1.34.1.1.7	1.34.1.1.8	1.34.1.1.9	1.34.1.1.10
1.35	1.35.1	1.35.1.1	1.35.1.1.1	1.35.1.1.2	1.35.1.1.3	1.35.1.1.4	1.35.1.1.5	1.35.1.1.6	1.35.1.1.7	1.35.1.1.8	1.35.1.1.9	1.35.1.1.10
1.36	1.36.1	1.36.1.1	1.36.1.1.1	1.36.1.1.2	1.36.1.1.3	1.36.1.1.4	1.36.1.1.5	1.36.1.1.6	1.36.1.1.7	1.36.1.1.8	1.36.1.1.9	1.36.1.1.10
1.37	1.37.1	1.37.1.1	1.37.1.1.1	1.37.1.1.2	1.37.1.1.3	1.37.1.1.4	1.37.1.1.5	1.37.1.1.6	1.37.1.1.7	1.37.1.1.8	1.37.1.1.9	1.37.1.1.10
1.38	1.38.1	1.38.1.1	1.38.1.1.1	1.38.1.1.2	1.38.1.1.3	1.38.1.1.4	1.38.1.1.5	1.38.1.1.6	1.38.1.1.7	1.38.1.1.8	1.38.1.1.9	1.38.1.1.10
1.39	1.39.1	1.39.1.1	1.39.1.1.1	1.39.1.1.2	1.39.1.1.3	1.39.1.1.4	1.39.1.1.5	1.39.1.1.6	1.39.1.1.7	1.39.1.1.8	1.39.1.1.9	1.39.1.1.10
1.40	1.40.1	1.40.1.1	1.40.1.1.1	1.40.1.1.2	1.40.1.1.3	1.40.1.1.4	1.40.1.1.5	1.40.1.1.6	1.40.1.1.7	1.40.1.1.8	1.40.1.1.9	1.40.1.1.10
1.41	1.41.1	1.41.1.1	1.41.1.1.1	1.41.1.1.2	1.41.1.1.3	1.41.1.1.4	1.41.1.1.5	1.41.1.1.6	1.41.1.1.7	1.41.1.1.8	1.41.1.1.9	1.41.1.1.10
1.42	1.42.1	1.42.1.1	1.42.1.1.1	1.42.1.1.2	1.42.1.1.3	1.42.1.1.4	1.42.1.1.5	1.42.1.1.6	1.42.1.1.7	1.42.1.1.8	1.42.1.1.9	1.42.1.1.10
1.43	1.43.1	1.43.1.1	1.43.1.1.1	1.43.1.1.2	1.43.1.1.3	1.43.1.1.4	1.43.1.1.5	1.43.1.1.6	1.43.1.1.7	1.43.1.1.8	1.43.1.1.9	1.43.1.1.10
1.44	1.44.1	1.44.1.1	1.44.1.1.1	1.44.1.1.2	1.44.1.1.3	1.44.1.1.4	1.44.1.1.5	1.44.1.1.6	1.44.1.1.7	1.44.1.1.8	1.44.1.1.9	1.44.1.1.10
1.45	1.45.1	1.45.1.1	1.45.1.1.1	1.45.1.1.2	1.45.1.1.3	1.45.1.1.4	1.45.1.1.5	1.45.1.1.6	1.45.1.1.7	1.45.1.1.8	1.45.1.1.9	1.45.1.1.10
1.46	1.46.1	1.46.1.1	1.46.1.1.1	1.46.1.1.2	1.46.1.1.3	1.46.1.1.4	1.46.1.1.5	1.46.1.1.6	1.46.1.1.7	1.46.1.1.8	1.46.1.1.9	1.46.1.1.10
1.47	1.47.1	1.47.1.1	1.47.1.1.1	1.47.1.1.2	1.47.1.1.3	1.47.1.1.4	1.47.1.1.5	1.47.1.1.6	1.47.1.1.7	1.47.1.1.8	1.47.1.1.9	1.47.1.1.10
1.48	1.48.1	1.48.1.1	1.48.1.1.1	1.48.1.1.2	1.48.1.1.3	1.48.1.1.4	1.48.1.1.5	1.48.1.1.6	1.48.1.1.7	1.48.1.1.8	1.48.1.1.9	1.48.1.1.10
1.49	1.49.1	1.49.1.1	1.49.1.1.1	1.49.1.1.2	1.49.1.1.3	1.49.1.1.4	1.49.1.1.5	1.49.1.1.6	1.49.1.1.7	1.49.1.1.8	1.49.1.1.9	1.49.1.1.10
1.50	1.50.1	1.50.1.1	1.50.1.1.1	1.50.1.1.2	1.50.1.1.3	1.50.1.1.4	1.50.1.1.5	1.50.1.1.6	1.50.1.1.7	1.50.1.1.8	1.50.1.1.9	1.50.1.1.10
1.51	1.51.1	1.51.1.1	1.51.1.1.1	1.51.1.1.2	1.51.1.1.3	1.51.1.1.4	1.51.1.1.5	1.51.1.1.6	1.51.1.1.7	1.51.1.1.8	1.51.1.1.9	1.51.1.1.10
1.52	1.52.1	1.52.1.1	1.52.1.1.1	1.52.1.1.2	1.52.1.1.3	1.52.1.1.4	1.52.1.1.5	1.52.1.1.6	1.52.1.1.7	1.52.1.1.8	1.52.1.1.9	1.52.1.1.10
1.53	1.53.1	1.53										

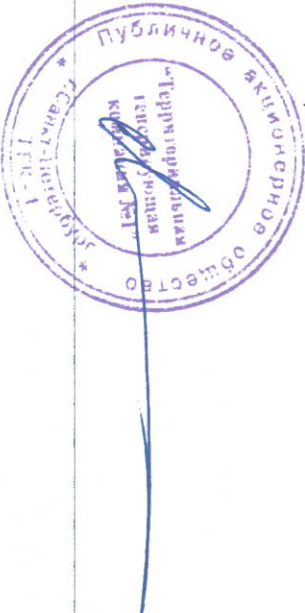
* - актуализированная схема теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2033 года (Постановление Правительства энергетикой РФ от 31.07.2018 №622)

Публичное общество

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

* - актуальность данной схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2033 года (Приказ Министерства энергетики РФ от 31.07.2018 №622)

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории г. Санкт-Петербург
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 год	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	5	6	7	8	9		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16854	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735	0,16735
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м³*							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	142,557	4,79	4,79	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	72	68	70	70	69	67	68
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
		тонн в год для воды **							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	куб. м для пара ***							
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
	ТЭЦ-7; Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод								
	Железо	мг/дм³	3,96	0,50	3,96	3,96	0,5	0,5	0,5
	Нефтепродукты	мг/дм³	0,15	0,05	0,15	0,15	0,05	0,05	0,05
	ТЭЦ-15; Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоем и гор. Коллектор								
	Железо	мг/дм³	4,41	0,10	4,41	4,41	0,1	0,1	0,1
	Марганец	мг/дм³	1,5	0,01	1,5	1,5	0,01	0,01	0,01



[Handwritten signature]

Руководитель регулируемой организации

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории г. Санкт-Петербург
(наименование ресурсной организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям									
		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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети														
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение														
		2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	6	19	20	7	8	9	12	19	20	13	14	15	18	19	20	20	20	21	24	19	20	25	26	27	30	19	20	31	32
	ПАО «ТЭК-1»														168,5	167,347	167,347	167,347	167,347	167,347											



Генеральный директор ресурсной организации

Э.Н. Лисицын
ФИО

Финансовый план

Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1"
на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	16 783 279,49	1 304 746,25	3 386 150,18	7 125 692,88	3 300 585,45	1 666 104,72
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	8 800,00	8 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных	10 870 631,79	115 176,71	2 205 380,64	5 944 923,35	2 119 815,91	485 335,18
1.5	возврат НДС	0,00					
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
	ИТОГО по программе	16 783 279,49	1 304 746,25	3 386 150,18	7 125 692,88	3 300 585,45	1 666 104,72



Заместитель генерального директора по развитию

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Финансовый план

Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1"
на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (освоение) (тыс. руб. с НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				2023
			2019	2020	2021	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	19 804 269,79	1 539 600,58	3 995 657,21	8 408 317,60	3 894 690,83	1 966 003,57
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	10 384,00	10 384,00				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	10 869 047,79	113 592,71	2 205 380,64	5 944 923,35	2 119 815,91	485 335,18
1.5	возврат НДС	3 020 990,31	234 854,33	609 507,03	1 282 624,72	594 105,38	299 898,85
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
	Итого по программе	19 804 269,79	1 539 600,58	3 995 657,21	8 408 317,60	3 894 690,83	1 966 003,57



Заместитель Генерального директора по развитию

М.П.

Э.Н. Лисицкий

Ф.И.О.

Финансовый план

Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1"
на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	16 705 360,94	1 716 865,19	4 141 011,68	6 812 864,97	2 288 585,45	1 746 033,66
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	8 800,00	8 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных	10 792 713,24	527 295,65	2 960 242,14	5 632 095,43	1 107 815,91	565 264,12
1.5	возврат НДС	0,00					
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
	ИТОГО по программе	16 705 360,94	1 716 865,19	4 141 011,68	6 812 864,97	2 288 585,45	1 746 033,66



Заместитель генерального директора по развитию

М.П.

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Финансовый план

Инвестиционной программы ПАО "Территориальная генерирующая компания №1"
на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	19 712 325,91	2 025 900,92	4 886 393,78	8 039 180,66	2 700 530,83	2 060 319,72
1.1	амортизационные отчисления	5 903 847,70	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54	1 180 769,54
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	10 384,00	10 384,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	10 791 129,24	525 711,64	2 960 242,14	5 632 095,42	1 107 815,91	565 264,12
1.5	возврат НДС	3 006 964,97	309 035,74	745 382,10	1 226 315,70	411 945,38	314 286,06
2	Привлеченные средства	0,00					
3	Бюджетное финансирование	0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00					
ИТОГО по программе		19 712 325,91	2 025 900,92	4 886 393,78	8 039 180,66	2 700 530,83	2 060 319,72



Заместитель генерального директора по развитию
М.П.

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории г. Санкт-Петербург
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 год

Группа ИП	Номер ИП	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:									
1.1.1									
1.1.2									
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:									
1.2.1	104000 15-1524	Строительство ОВК ТЭЦ-14	2010	2010	2017	2017	347 171,00	393 467,40	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:									
1.3.1									
1.3.2									
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:									
1.4.1	17-0342	ТЭЦ-7. Техническое перевооружение ТФУ (2-й этап)	2017	2017	2018	2018	1 675,60	-	
1.4.2	17-0294	ТЭЦ-5. Модернизация схемы теплофикационной установки с целью подключения новых потребителей с тепловой нагрузкой 36,7 Гкал/ч	2017	2017	2017	2017	95 761,52	57 826,79	
1.4.3	16-0454	ЦТЭЦ. Модернизация сетевого насосного оборудования II подъема ЭС-2	2016	2016	2017	2017	19 611,60	24 388,42	
1.4.4	17-0336	ЦТЭЦ. Модернизация сетевого насосного оборудования ЭС-1	2017	2017	2018	2018	10 718,46	1 147,96	
1.4.5	16-0357	ТЭЦ-22. Мероприятия, необходимые для подключения новых потребителей к источнику тепловой энергии Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22)	2016	2016	2018	2017	22 076,62	21 639,89	
1.4.6	17-0215	ТЭЦ-22. Предпроектные проработки по реконструкции ТФУ для мероприятий по подключению потребителей к Южной ТЭЦ	2017	2017	2018	2018	5 900,00	-	
Всего по группе 1.							502 914,80	498 478,46	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей									
Всего по группе 2.									
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставкам энергии от разных источников:									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:									
3.1.1									
3.1.2									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:									
3.2.1	15-1568	ТЭЦ-15. Реконструкция Автозской ТЭЦ-15	2015	2015	2023	2023	35 167,67	7 129,16	
3.2.2	15-1537	ЦТЭЦ. Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТЭК-1"	2015	2015	2021	2021	108 488,57	121 417,58	
3.2.3	14-1035 14-0902	ТЭЦ-15. Модернизация водогрейного котла ИТБМ-180 ст. №7	2014	2014	2017	2017	178 062,00	142 473,49	
3.2.4	17-0287	ТЭЦ-7. Модернизация водогрейного котла типа КВГМ-100 ст. № ПБК-5	2017	2017	2017	2017	153 400,00	142 049,11	
3.2.5	17-0284	ТЭЦ-5. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 ст. №12	2017	2017	2017	2017	145 361,07	129 229,34	
3.2.6	15-1503	ЦТЭЦ. Техническое перевооружение системы управления оборудованием теплофикационной установки и водогрейного котла ЭС-1 ЦТЭЦ филиала "Невский"	2016	2016	2017	2017	68 290,14	21 658,08	
3.2.7	17-0288	ЦТЭЦ. Модернизация водогрейного котла ИТБМ-100 ст. №1	2017	2017	2017	2017	69 679,00	67 121,95	
3.2.8	16-0271	ТЭЦ-21. Реконструкция главных паропроводов блоков № 3-5	2016	2016	2019	2019	27 410,40	33 690,64	
3.2.9	15-1164	ЦТЭЦ. Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) ЭС-1 ЦТЭЦ филиала "Невский"	2014	2014	2017	2017	35 824,22	149 913,47	
3.2.10	12-0502	Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и макушного хозяйства ТЭЦ-21 филиала "Невский" (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности)	2011	2011	2017	2017	27 348,85	161 464,87	
3.2.11	14-1019	УППТК. Разработана схема теплоснабжения филиала Невский	2014	2014	2018	2018	45 000,00	45 500,00	
3.2.12	16-0350	ТЭЦ-14. Модернизация энергоблоков ПГУ-180 ст. №№1,2 с целью повышения надежности при работе на дизельном топливе	2016	2016	2017	2017	188 592,32	220 998,75	
3.2.13	16-0366	ТЭЦ-14. Реконструкция горелок газотурбинных установок В64.3А	2016	2016	2017	2017	46 992,00	40 963,04	
Всего по группе 3.							1 129 616,25	1 283 609,47	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
4.1.1	16-0358	ТЭЦ-15. Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоем и гор. коллектор	2017	2017	2020	2021	10 618,58	1 771,12	
4.1.2	15-1636	ТЭЦ-7. Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод	2015	2015	2021	2021	7 363,20	208,93	
4.1.3	14-0748	ТЭЦ-5. Реконструкция сетей канализации, установка обезвоживания жидкого осадка ХВО, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в теплосеть	2015	2015	2020	2020	150 751,00	180 468,98	
4.1.4	16-0353	ЦТЭЦ. Реконструкция системы канализации с установкой коммерческих узлов учета и строительством очистных сооружений ЭС-2	2016	2016	2018	2018	49 425,48	44 592,72	
4.1.5	10-0234	ТЭЦ-15. Мероприятия по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сбросе из вод. системы (Слив/налив в/в)	2010	2010	2019	2019	3 540,00	748,48	
Всего по группе 4.							221 698,26	227 790,34	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей:									
5.1.1									
5.1.2									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:									
5.2.1	15-1554	ЦТЭЦ. Мероприятия по выводу из эксплуатации оборудования ЭС-3	2016	2016	2020	2020	5 900,00	6 811,52	
Всего по группе 5.							5 900,00	6 811,52	
ИТОГО по программе							1 860 129,31	2 016 681,69	

Заместитель генерального директора по развитию

Э.Н. Лисицкий
Ф.И.О.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания №1" на территории г. Санкт-Петербург
 (наименование регулируемой организации)

за 2017 год

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		план	факт	план	факт	план *	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	ПАО "ТГК-1"	-	-	-	-	169,9	168,5	-	-	-	-		

* план на 2017г. - в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.06.2016 №584


 М.П.
 "Территориальная генерирующая компания №1"
 Заместитель генерального директора по развитию
 Э.Н. Лисицкий
 ФИО.