



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.10.2021 № 64

Великий Новгород

**О внесении изменений в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.10.2018 № 33**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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 Министра России 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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, на основании обращения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» от 27.08.2021 № 5000/691-2021, комитет по тарифной политике Новгородской области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета по тарифной политике

Новгородской области от 11.10.2018 № 33, изменения, изложив приложение 1 к постановлению в следующей редакции:

**«Инвестиционная программа  
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая  
компания № 2» на территории Новгородской области в сфере  
теплоснабжения на 2019 - 2023 годы  
(далее – Инвестиционная программа)**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая  
компания № 2»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: улица Пятницкая, дом 6, город Ярославль, 150003 Почтовый адрес: Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 - 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Инженер отдела организации проведения ремонтов и реконструкции – Шавловская Ирма Робертовна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: Shavlovskaiar@tgc-2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифной политике Новгородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Улица Большая Санкт-Петербургская, дом 6/11, Великий Новгород, 173001
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области - Солтаганова Марина Николаевна

Дата утверждения инвестиционной программы	20.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 69 30 55 (приемная) Адрес электронной почты: <a href="mailto:tarif53@novreg.ru">tarif53@novreg.ru</a>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Великого Новгорода
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Большая Власьевская улица, дом 4, Великий Новгород, 173007
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода – Еремин Владимир Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	01 октября 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 99 41 78 – Тейдер Алексей Анатольевич

**Инвестиционная программа  
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории  
Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 1.</b>																		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																		
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 2.</b>																		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																		
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		

3.2.1.	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на публичное акционерное общество «Акрон»	Увеличение установленной тепловой мощности	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, 173012	Тепловая мощность	Гкал/ч	488	557	2020	2021	51282,28	0	-	34998,20	16284,08	0	0	0	-
3.2.2.	Реконструкция поворотных щитов градири № 1	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, 173012	Надежность	-	-	-	2022	2022	3979,26	0	0	0	0	3979,26	0	0	-
3.2.3.	Реконструкция поворотных щитов градири № 2	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, 173012	Надежность	-	-	-	2023	2023	5473,08	0	0	0	0	0	5473,08	0	-
3.2.4.	Реконструкция компрессорной установки №3 с заменой оборудования	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, 173012	Надежность	-	-	-	2023	2023	2660,23	0	0	0	0	0	2660,23	0	-
Всего по группе 3.										63394,85	0	0	34998,20	16284,08	3979,26	8133,31	0	-
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.	Реконструкция 12 кубов воздухоподогревателя	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция	Надежность	-	-	-	2019	2019	16819,06	0	16819,06	0	0	0	0	0	-

	догреватель котлоагрегата станционного №4		раль, Вязицкий проезд, дом 42, 173012																	
Всего по группе 4.											16819,06	0	16819,06	0	0	0	0	0	0	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 5.											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по программе											80213,91	0	16819,06	34998,20	16284,08	3979,26	8133,31	0	-	

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Плановые значения					
				Утвержденный период (2018 год)	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт/ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	0,1563	0,1626	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613
		т.у.т/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	2,313	0	0	0	0	0

	новых потребителей								
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	69,44	69,44	69,44	71,14	71,14	71,14	71,14
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	тонн 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	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тн/т.у.т	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.2.	Образование отходов производства и потребления	тн	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993
7.3.	Сброс загрязняющих веществ в водные объекты	тн	-	-	-	-	-	-	-



		е 2017						е 2017	2017										
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	Новгородская теплоэлектростанция, Вязищский проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	0,1563	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Финансовый план публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
				Тепловая энергия	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76
1.1.	Амортизационные отчисления	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76
1.2.	Прибыль, направленная на	-	-	-	-	-	-	-

	инвестиции							
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76

**Отчет об исполнении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения за 2016 - 2017 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
	1	3	4	5	6	7	8	9
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2								

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 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.	Техническое перевооружение оборудования газораспределительного пункта № 1 (реконструкция оборудования газораспределительного пункта № 1 с заменой регулирующих клапанов)	2016	2016	2016	2017	5024,22	6873,29	-
3.2.2.	Реконструкция системы противопожарной защиты разгрузочного устройства топлива	2016	2016	2016	2016	721,96	1314,52	-
3.2.3.	Реконструкция фильтров с заменой устройств регулирования управлением гидроприводами арматуры	2017	2017	2017	2017	2743,16	2199,65	-
3.2.4.	Реконструкция трубопровода технического водоснабжения с заменой фильтров	2017	2017	2017	-	5071,11	337,05	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	13560,4 5	10724,51	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем центрального теплоснабжения								

4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-

**Отчет**  
**о достижении плановых показателей надежности**  
**и энергетической эффективности объектов системы**  
**централизованного теплоснабжения публичного акционерного**  
**общества «Территориальная генерирующая компания № 2»**  
**на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения**  
**за 2016 - 2017 годы**

№ 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	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т/Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям



1.	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1563	-	-	-	-».
----	--	---	---	---	---	--------	--------	---	---	---	-----

2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области М.Н. Солтаганова

