



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.11. 2019 года № 59/5
Великий Новгород

О внесении изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» на 2017 – 2026 годы, утверждённую постановлением комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29

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 Минстроя 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, и на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» от 05.09.2019 № 2916, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» на 2017 - 2026 годы, утверждённую постановлением комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29, изменения, изложив приложение к постановлению в следующей редакции:

«Приложение
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 16.09.2016 № 29

**Инвестиционная программа
в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«Тепловая Компания Новгородская»
на 2017–2026 годы**

Паспорт инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения общества с ограниченной
ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Лесная, д.3а, п. Батецкий, Батецкий район, Новгородская область, 175000 Почтовый адрес: д. 1А, ул. Нехинская, г. Великий Новгород, 173015
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 - 2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор – Белов Андрей Алексеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: 8(8162)77-54-44
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	Ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 6/11, Великий Новгород, 173001
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области - Солтаганова Марина Николаевна
Дата утверждения инвестиционной программы	16 сентября 2016 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: 8(8162)693055 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@novreg.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Великого Новгорода; Администрация Боровичского муниципального района; Администрация Новгородского муниципального района; Администрация Маловишерского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Большая Власьевская улица, дом 4, Великий Новгород, 173007; Коммунарная улица, дом 48, г. Боровичи, 174400; Большая Московская улица, дом 78, Великий Новгород, 173020; Володарского улица, дом 14, г. Малая Вишера, 174260
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода – Павел Евгеньевич Морозов; Первый заместитель Главы администрации Боровичского муниципального района – Борис Алексеевич Артемьев; Глава Новгородского муниципального района – Анатолий Георгиевич Швецов; Глава Маловишерского муниципального района – Николай Александрович Маслов
Дата согласования инвестиционной программы	02 августа 2016 года; 18 октября 2017 года; 30 марта 2018 года; 07 ноября 2018 года; 25 февраля 2019 года; 16 октября 2019 года; 21 октября 2019 года.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон: 8(8162)983-406; 8(816 64)91-290; 8(816 60)33-548

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год			2022-2026 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 17	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Державина, 11 к.4	Мощность	Гкал/ч	5,75	5,7	2017	2017	2 549	0	2 549	0	0	0	0	0	2 549	0
3.2.2	Модернизация котельной № 17	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Державина, 11 к.4	Мощность	Гкал/ч	5,75	5,7	2017	2017	52 680	0	52 680	0	0	0	0	0	52 680	0
3.2.3	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 7,7а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Панкратова, 30 к.1	Мощность	Гкал/ч	18,9	14,4	2017	2017	4 210	0	4 210	0	0	0	0	0	4 210	0
3.2.4	Модернизация котельной № 7,7а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Панкратова, 30 к.1	Мощность	Гкал/ч	18,9	14,4	2017	2018	115 955	0	115 955	0	0	0	0	0	115 955	0
3.2.5	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 70	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Береговая, д.56 стр.1	Мощность	Гкал/ч	3,72	1,6	2017	2017	1 402	0	1 402	0	0	0	0	0	1 402	0
3.2.6	Модернизация котельной № 70	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Береговая, д.56 стр.1	Мощность	Гкал/ч	3,72	1,6	2017	2017	36 540	0	36 540	0	0	0	0	0	36 540	0
3.2.7	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 5	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б. Коношенная, д. 4	Мощность	Гкал/ч	10,25	7,6	2017	2017	3 292	0	3 292	0	0	0	0	0	3 292	0
3.2.8	Модернизация котельной № 5	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б. Коношенная, д. 4	Мощность	Гкал/ч	10,25	7,6	2017	2017	70 300	0	70 300	0	0	0	0	0	70 300	0

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам					2022-2026 годы		
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.9	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 8	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Герасименко-Маницына, 9а	Мощность	Гкал/ч	5,2	5,3	2017	2017	2 622	0	2 622	0	0	0	0	0	2 622	0
3.2.10	Модернизация котельной № 8	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Герасименко-Маницына, 9а	Мощность	Гкал/ч	5,2	5,3	2017	2017	53 513	0	53 513	0	0	0	0	0	53 513	0
3.2.11	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 26	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Тихвинская, 13 к.1	Мощность	Гкал/ч	5,32	3,8	2017	2017	2 269	0	2 269	0	0	0	0	0	2 269	0
3.2.12	Модернизация котельной № 26	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Тихвинская, 13 к.1	Мощность	Гкал/ч	5,32	3,8	2017	2017	47 874	0	47 874	0	0	0	0	0	47 874	0
3.2.13	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 6	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Козьмодемьянская, 12, к.1	Мощность	Гкал/ч	8,55	7,6	2017	2017	3 421	0	3 421	0	0	0	0	0	3 421	0
3.2.14	Модернизация котельной № 6	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Козьмодемьянская, 12, к.1	Мощность	Гкал/ч	8,55	7,6	2017	2017	80 130	0	80 130	0	0	0	0	0	80 130	0
3.2.15	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 12	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Стратилатовская, 17а	Мощность	Гкал/ч	10,5	9,8	2017	2017	3 822	0	3 822	0	0	0	0	0	3 822	0
3.2.16	Модернизация котельной № 12	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Стратилатовская, 17а	Мощность	Гкал/ч	10,5	9,8	2017	2017	78 521	0	78 521	0	0	0	0	0	78 521	0
3.2.17	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 66	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б.Санкт-Петербургская, д.161а	Мощность	Гкал/ч	10,68	8,2	2017	2017	3 892	0	3 892	0	0	0	0	0	3 892	0
3.2.18	Модернизация котельной № 66	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б.Санкт-Петербургская, д.161а	Мощность	Гкал/ч	10,68	8,2	2017	2017	89 103	0	89 103	0	0	0	0	0	89 103	0

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.19	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 71	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования, переключение тепловых нагрузок котельных №46, №46а, №50, №54, №61, на котельную №71	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш., д.23	Мощность	Гкал/ч	186,67	227,65	2021	2021	6 954	0	0	0	0	0	6 954	0	6 954	0
3.2.20	Модернизация котельной № 71	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования, переключение тепловых нагрузок котельных №46, №46а, №50, №54, №61, на котельную №71	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш., д.23	Мощность	Гкал/ч	186,67	227,65	2021	2021	132 134	0	0	0	0	0	132 134	0	132 134	0
3.2.21	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 46, 46а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы, д. 15к.1	Мощность	Гкал/ч	20,55	15,3	2019	2019	4 755	0	0	0	4 755	0	0	0	4 755	0
3.2.22	Модернизация котельной № 46, 46а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы, д. 15к.1	Мощность	Гкал/ч	20,55	15,3	2019	2019	116 777	0	0	0	116 777	0	0	0	116 777	0
3.2.23	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 61	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр. Мира, д.19 к. 3	Мощность	Гкал/ч	13,02	10,9	2019	2019	3 972	0	0	0	3 972	0	0	0	3 972	0
3.2.24	Модернизация котельной № 61	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр. Мира, д.19 к. 3	Мощность	Гкал/ч	13,02	10,9	2019	2019	89 473	0	0	0	89 473	0	0	0	89 473	0
3.2.25	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 54	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Попова, д.6 к. 4	Мощность	Гкал/ч	8,9	6,6	2019	2019	3 043	0	0	0	3 043	0	0	0	3 043	0
3.2.26	Модернизация котельной № 54	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Попова, д. 6 к. 4	Мощность	Гкал/ч	8,9	6,6	2019	2019	65 636	0	0	0	65 636	0	0	0	65 636	0

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год			2022-2026 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.27	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 50а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр. А. Корсунова, д. 29 к. 4	Мощность	Гкал/ч	15,78	13	2019	2019	4 041	0	0	0	4 041	0		0	4 041	0
3.2.28	Модернизация котельной № 50а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр. А. Корсунова, д. 29 к. 4	Мощность	Гкал/ч	15,78	13	2019	2019	101 049	0	0	0	101 049	0		0	101 049	0
3.2.29	Разработка проектной документации по модернизации котельной №37	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Береговая, д. 51 к. 1	Мощность	Гкал/ч	5,99	5,5	2018	2018	7 722	0	0	7 722	0	0		0	7 722	0
3.2.30	Модернизация котельной №37	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Береговая, д. 51 к. 1	Мощность	Гкал/ч	5,99	5,5	2018	2018	51 434	0	0	51 434	0	0		0	51 434	0
3.2.31	Разработка проектной документации по модернизации котельной №57	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. П. Левитта, д. 10 к. 3	Мощность	Гкал/ч	16,44	16,4	2019	2019	5 097	0	0	0	5 097	0		0	5 097	0
3.2.32	Модернизация котельной №57	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. П. Левитта, д.10 к. 3	Мощность	Гкал/ч	16,44	16,4	2019	2019	124 317	0	0	0	124 317	0		0	124 317	0
3.2.33	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 42	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. П. Левитта, д. 22 к. 1	Мощность	Гкал/ч	4,58	3	2019	2019	2 666	0	0	0	2 666	0		0	2 666	0
3.2.34	Модернизация котельной № 42	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. П. Левитта, д. 22 к. 1	Мощность	Гкал/ч	4,58	3	2019	2019	50 960	0	0	0	50 960	0		0	50 960	0
3.2.35	Разработка проектной документации по строительству БМК вместо котельной № 33	Котельная оснащена паровым котлом, имеющим низкий процент КПД, а здание имеет высокий уровень износа и подлежит реконструкции. В связи с этим предполагается замена котельной	Котельная по адресу: В. Новгород, мкр. Кречвицы	Мощность	Гкал/ч	21,12	9	2018	2018	6 941	0	0	6 941	0	0		0	6 941	0

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам					2022-2026 годы		
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		33 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную																	
3.2.36	Строительство БМК вместо котельной № 33	Котельная оснащена паровым котлом, имеющим низкий процент КПД, а здание имеет высокий уровень износа и подлежит реконструкции. В связи с этим предполагается замена котельной 33 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную	Котельная по адресу: В. Новгород, мкр. Кречевицы	Мощность	Гкал/ч	21,12	9	2018	2018	89 859	0	0	89 859	0	0		0	89 859	0
3.2.37	Разработка проектной документации по строительству БМК вместо котельной № 24	Котельная оснащена паровым котлом, имеющим низкий процент КПД, а здание имеет высокий уровень износа и подлежит реконструкции. В связи с этим предполагается замена котельной 24 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную	Котельная по адресу: В. Новгород, п. Волховский, ул.Керамическая, д. 4/1	Мощность	Гкал/ч	16,44	11	2018	2018	7 613	0	0	7 613	0	0		0	7 613	0
3.2.38	Строительство БМК вместо котельной № 24	Котельная оснащена паровым котлом, имеющим низкий процент КПД, а здание имеет высокий уровень износа и подлежит реконструкции. В связи с этим предполагается замена котельной 24 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную	Котельная по адресу: В. Новгород, п. Волховский, ул.Керамическая, д. 4/1	Мощность	Гкал/ч	16,44	11	2018	2018	110 698	0	0	110 698	0	0		0	110 698	0
3.2.39	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 14	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Каберова-Власьевская, д. 21 к. 1	Мощность	Гкал/ч	8,40	7,2	2020	2020	3 462	0	0	0	0	3 462		0	3 462	0

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год			2022-2026 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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																			
ИТОГО по программе										2 020 566	0	652 095	274 267	581 563	373 553	139 088	0	2 020 566	32 097

№ 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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017г.	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	
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	Модернизация котельной № 5	Модернизация в целях увеличения мощности котельной № 5	Новгородская область, Боровичский район, г. Боровичи, ул. Гончарная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	24,9	28,60	2018	2018	14 374	0	0	14 374	0	0	0	0	14 374	0
3.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 3										14 374	0	0	14 374	0	0	0	0	14 374	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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										-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе										35 310	0	0	30 227	0	5 083	0	0	35 310	15 394

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»
(в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 – 2026 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2015 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2016 г.	в т.ч. по годам реализации									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,16768	0,16768	0,16444	0,16322	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	55	55	50	45	45	45	45	45	45	45	45
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	-	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910
		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	выброс азота диоксида	т/год	-	-	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91
7.2	выброс азота оксида	т/год	-	-	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58
7.2	выброс углерода оксида	т/год	-	-	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	-	-	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036

<*> 1 тн воды соответствует 1 куб.м.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в сфере теплоснабжения (за исключением системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016, и котельных: № 85 д. Новоселицы Новгородского муниципального района; № 26 г. Боровичи, ул. Ленинградская, д. 3; № 1 р.п. Неболчи, ул. Комсомольская, д. 2а и № 2 р.п. Неболчи, ул. Школьная, д. 3 Любытинского муниципального района) на 2017 – 2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2016 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2016 г.	в т.ч. по годам реализации									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя:	т.у.т./Гкал	0,23078	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	2,676	-	0,14	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67	67	68	65	66	66	66	66	66	66	66	66
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8 685,37	8 076,35	8 076,35	8 076,35	8 216,67	8 429,99	8 429,99	8 429,99	8 429,99	8 429,99	8 429,99	8 429,99
		% от полезной отпуская тепловой энергии	9,90	9,27	8,81	9,09	9,50	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	12 210,54	11 299,14	11 299,14	11 299,14	11 752,81	11 847,85	11 847,85	11 847,85	11 847,85	11 847,85	11 847,85	11 847,85
		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	выброс азота диоксида	т/год	44,754639	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75	44,75
7.2	выброс азота оксида	т/год	7,272628	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
7.2	выброс углерода оксида	т/год	82,698	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70	82,70
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929	0,00000929

<*> 1 тн воды соответствует 1 куб.м.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 – 2026 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 мощности					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, Гкал/м2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год						
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)
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
1	Котельная №1, В.Новгород, Цветочный переулок, д.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16691	0,16691	0,16691	0,16691	-	2,00	2,00	2,00	2,00	-	3997,77	3997,77	3997,77	3997,77
2	Котельная №2, В.Новгород, Чудинцева, 9 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	-	1,12	1,12	1,12	1,12	-	223,56	223,56	223,56	223,56
3	Котельная №3а, В.Новгород, Б.Санкт-Петербургская, 64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17839	0,17839	0,17839	0,17839	-	1,73	1,73	1,73	1,73	-	245,27	245,27	245,27	245,27
4	Котельная №4, В.Новгород, Воскресенский б., 10 к.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16365	0,16365	0,16365	0,16365	-	1,24	1,24	1,24	1,24	-	526,70	526,70	526,70	526,70
5	Котельная №5, В.Новгород, Б.Коношенная, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18312	0,18312	0,16047	0,16047	-	1,53	1,53	1,53	1,53	-	1082,93	1082,93	1082,93	1082,93
6	Котельная №6, В.Новгород, Козьмодемьянская, 12 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17881	0,15731	0,15731	0,15731	-	1,44	1,44	1,44	1,44	-	886,23	886,23	886,23	886,23
7	Котельная №7, В.Новгород, Панкратова, 30 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18112	0,15733	0,15733	0,15733	-	1,40	1,40	1,40	1,40	-	1477,22	1477,22	1477,22	1477,22
8	Котельная №7а, В.Новгород, Панкратова, 30 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17696	0,15733	0,15733	0,15733	-	1,26	1,26	1,26	1,26	-	1340,52	1340,52	1340,52	1340,52
9	Котельная №8, В.Новгород, Герасименко-Манищина, 9а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18110	0,15734	0,15734	0,15734	-	1,30	1,30	1,30	1,30	-	1005,30	1005,30	1005,30	1005,30
10	Котельная №9, В.Новгород, Хутынская, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18028	0,18028	0,18028	0,18028	-	1,21	1,21	1,21	1,21	-	964,56	964,56	964,56	964,56
11	Котельная №10, В.Новгород, Нехинская, 34 к.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16338	0,16338	0,16338	0,16338	-	1,26	1,26	1,26	1,26	-	874,39	874,39	874,39	874,39

12	Котельная №11М, В.Новгород, Черепичная, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15754	0,15754	0,15754	0,15754	-	1,42	1,42	1,42	1,42	-	218,77	218,77	218,77	218,77
13	Котельная №12, В.Новгород, Стратилатовская, 17а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17494	0,17494	0,15767	0,15767	-	1,27	1,27	1,27	1,27	-	1208,40	1208,40	1208,40	1208,40
14	Котельная №13, В.Новгород, Яковлева, 1а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15453	0,15453	0,15453	0,15453	-	1,40	1,40	1,40	1,40	-	746,07	746,07	746,07	746,07
15	Котельная №14, В.Новгород, Каберова- Власевская, 21 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17629	0,17629	0,17629	0,17629	-	1,27	1,27	1,27	1,27	-	787,67	787,67	787,67	787,67
16	Котельная №15, В.Новгород, Связи 5 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15730	0,15730	0,15730	0,15730	-	1,49	1,49	1,49	1,49	-	1341,95	1341,95	1341,95	1341,95
17	Котельная №16, В.Новгород, Псковская, 42а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16714	0,16714	0,16714	0,16714	-	1,77	1,77	1,77	1,77	-	2329,46	2329,46	2329,46	2329,46
18	Котельная №17, В.Новгород, Державина, 11 к.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15863	0,15863	0,15782	0,15782	-	1,28	1,28	1,28	1,28	-	66,59	66,59	66,59	66,59
19	Котельная №18, В.Новгород, Сенная, 7 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15701	0,15701	0,15701	0,15701	-	2,21	2,21	2,21	2,21	-	296,23	296,23	296,23	296,23
20	Котельная №19, В.Новгород, Береговая, 44 стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15650	0,15650	0,15650	0,15650	-	1,31	1,31	1,31	1,31	-	505,12	505,12	505,12	505,12
21	Котельная №20, В.Новгород, Никольская, 14а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18185	0,18185	0,18185	0,18185	-	1,45	1,45	1,45	1,45	-	1127,59	1127,59	1127,59	1127,59
22	Котельная №21, В.Новгород, Б.Московская, 67 стр.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18233	0,18233	0,18233	0,18233	-	1,86	1,86	1,86	1,86	-	245,43	245,43	245,43	245,43
23	Котельная №22М, Новгородский р-он, п. Трубицино, Наволоцкая, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15551	0,15551	0,15551	0,15551	-	1,46	1,46	1,46	1,46	-	8,92	8,92	8,92	8,92
24	Котельная №23, В.Новгород, Б.Московская, 25а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18555	0,18555	0,18555	0,18555	-	1,31	1,31	1,31	1,31	-	730,87	730,87	730,87	730,87
25	Котельная №24, В.Новгород, мкр. Волховский, Керамическая, 4/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16113	0,16113	0,16113	0,15804	-	1,41	1,41	1,41	1,41	-	1694,52	1694,52	1694,52	1694,52
26	Котельная №25М, В.Новгород, Нехинская, 55В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	-	1,49	1,49	1,49	1,49	-	101,24	101,24	101,24	101,24
27	Котельная №26, В.Новгород, Тихвинская, 13 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18082	0,15684	0,15684	0,15684	-	1,41	1,41	1,41	1,41	-	388,67	388,67	388,67	388,67
28	Котельная №27, В.Новгород, Т.Фрунзе-Оловянка, 21а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17989	0,17989	0,17989	0,17989	-	1,39	1,39	1,39	1,39	-	590,47	590,47	590,47	590,47
29	Котельная №28М, В.Новгород, Завокзальная, 5 к.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15612	0,15612	0,15612	0,15612	-	1,19	1,19	1,19	1,19	-	339,91	339,91	339,91	339,91

30	Котельная №29, В.Новгород, Воскресенский, 11а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17411	0,17411	0,17411	0,17411	-	1,22	1,22	1,22	1,22	-	1251,30	1251,30	1251,30	1251,30
31	Котельная №30, В.Новгород, Заставная 2 к.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18029	0,18029	0,18029	0,18029	-	1,08	1,08	1,08	1,08	-	606,41	606,41	606,41	606,41
32	Котельная №31, В.Новгород, Михайлова, 11а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17868	0,17868	0,17868	0,17868	-	1,20	1,20	1,20	1,20	-	866,12	866,12	866,12	866,12
33	Котельная №32М, В.Новгород, Маловишерская, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15727	0,15727	0,15727	0,15727	-	1,56	1,56	1,56	1,56	-	68,08	68,08	68,08	68,08
34	Котельная №33, В.Новгород, мкр. Кречевицы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17819	0,17819	0,17560	0,15965	-	1,09	1,09	1,09	1,09	-	1600,21	1600,21	1600,21	1600,21
35	Котельная №34, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 39 стр.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16468	0,16468	0,16468	0,16468	-	2,85	2,85	2,85	2,85	-	7184,07	7184,07	7184,07	7184,07
36	Котельная №35, В.Новгород, Береговая, 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15886	0,15886	0,15886	0,15886	-	2,49	2,49	2,49	2,49	-	59,50	59,50	59,50	59,50
37	Котельная №36, В.Новгород, Кочегова, 35 к.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16484	0,16484	0,16484	0,16484	-	1,40	1,40	1,40	1,40	-	2738,60	2738,60	2738,60	2738,60
38	Котельная №37, В.Новгород, Береговая, 51 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17899	0,17899	0,17899	0,15814	-	1,65	1,65	1,65	1,65	-	1135,10	1135,10	1135,10	1135,10
39	Котельная №38, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16363	0,16363	0,16363	0,16363	-	1,17	1,17	1,17	1,17	-	1175,53	1175,53	1175,53	1175,53
40	Котельная №39, В.Новгород, Рахманинова, 11 к.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16762	0,16762	0,16762	0,16762	-	1,13	1,13	1,13	1,13	-	895,33	895,33	895,33	895,33
41	Котельная №40, В.Новгород, Зелинского, 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18445	0,18445	0,18445	0,18445	-	1,98	1,98	1,98	1,98	-	584,82	584,82	584,82	584,82
42	Котельная №41, В.Новгород, Щусева, 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16470	0,16470	0,16470	0,16470	-	2,15	2,15	2,15	2,15	-	3391,63	3391,63	3391,63	3391,63
43	Котельная №42, В.Новгород, Павла Левитта, 22 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16669	0,16669	0,16669	0,15700	-	4,56	4,56	4,56	4,56	-	788,70	788,70	788,70	788,70
44	Котельная №43а, В.Новгород, Парковая, 5 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16322	0,16322	0,16322	0,16322	-	1,51	1,51	1,51	1,51	-	1746,07	1746,07	1746,07	1746,07
45	Котельная №44, В.Новгород, Державина, 1 к.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16201	0,16201	0,16201	0,16201	-	1,52	1,52	1,52	1,52	-	3331,42	3331,42	3331,42	3331,42
46	Котельная №45, В.Новгород, Козьмодемьянская, 3а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17108	0,17108	0,17108	0,17108	-	1,37	1,37	1,37	1,37	-	255,22	255,22	255,22	255,22
47	Котельная №46, В.Новгород, Свободы, 15 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17562	0,15700	0,15700	0,15700	-	1,07	1,07	1,07	1,07	-	556,07	556,07	556,07	556,07

48	Котельная №46а, В.Новгород, Свободы, 15 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17932	0,15666	0,15666	0,15666	-	1,25	1,25	1,25	1,25	-	1162,58	1162,58	1162,58	1162,58
49	Котельная №47М, В.Новгород, Кремль, стр.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15676	0,15676	0,15676	0,15676	-	1,47	1,47	1,47	1,47	-	477,68	477,68	477,68	477,68
50	Котельная №48, В.Новгород, Вигославлицы, стр.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15734	0,15734	0,15734	0,15734	-	1,07	1,07	1,07	1,07	-	22,68	22,68	22,68	22,68
51	Котельная №49, В.Новгород, Б.Московская, 114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17960	0,17960	0,17960	0,17960	-	1,82	1,82	1,82	1,82	-	2378,69	2378,69	2378,69	2378,69
52	Котельная №50а, В.Новгород, А.Корсунова, 29 к.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17264	0,15700	0,15700	0,15700	-	1,20	1,20	1,20	1,20	-	1531,70	1531,70	1531,70	1531,70
53	Котельная №51, В.Новгород, М.Джалиля- Духовская, 24 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15908	0,15908	0,15908	0,15908	-	1,27	1,27	1,27	1,27	-	715,76	715,76	715,76	715,76
54	Котельная №52М, В.Новгород, Михайлова, 42 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15843	0,15843	0,15843	0,15843	-	1,78	1,78	1,78	1,78	-	30,53	30,53	30,53	30,53
55	Котельная №53М, В.Новгород, Сырковское ш., 36, стр.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15785	0,15785	0,15785	0,15785	-	1,53	1,53	1,53	1,53	-	61,78	61,78	61,78	61,78
56	Котельная №54, В.Новгород, Попова, 6 к.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17964	0,15700	0,15700	0,15700	-	1,10	1,10	1,10	1,10	-	510,16	510,16	510,16	510,16
57	Котельная №55М, В.Новгород, Рахманинова, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15612	0,15612	0,15612	0,15612	-	1,71	1,71	1,71	1,71	-	35,29	35,29	35,29	35,29
58	Котельная №57, В.Новгород, Павла Левитта, 10 к.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16459	0,16459	0,16459	0,15739	-	1,33	1,33	1,33	1,33	-	1884,55	1884,55	1884,55	1884,55
59	Котельная №59М, В.Новгород, Б.С.- Петербургская, 76 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15750	0,15750	0,15750	0,15750	-	1,04	1,04	1,04	1,04	-	33,33	33,33	33,33	33,33
60	Котельная №60, В.Новгород, Ломоносова, 28 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17526	0,17526	0,17526	0,17526	-	1,44	1,44	1,44	1,44	-	1633,81	1633,81	1633,81	1633,81
61	Котельная №61, В.Новгород, Мира, 19 к.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17834	0,15700	0,15700	0,15700	-	1,30	1,30	1,30	1,30	-	1146,99	1146,99	1146,99	1146,99
62	Котельная №62, В.Новгород, Псковская, 24 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16017	0,16017	0,16017	0,16017	-	1,67	1,67	1,67	1,67	-	2244,69	2244,69	2244,69	2244,69
63	Котельная №63, В.Новгород, Менделеева, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16290	0,16190	0,16140	0,16140	-	1,16	1,16	1,16	1,16	-	3750,68	3750,68	3750,68	3750,68
64	Котельная №64, В.Новгород, Германа, 23а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16617	0,16617	0,16617	0,16617	-	1,69	1,69	1,69	1,69	-	2980,64	2980,64	2980,64	2980,64
65	Котельная №65, В.Новгород, Октябрьская, 4 к.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17211	0,17211	0,17211	0,17211	-	1,51	1,51	1,51	1,51	-	1105,40	1105,40	1105,40	1105,40

66	Котельная №66, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 161а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17916	0,17916	0,15884	0,15884	-	1,28	1,28	1,28	1,28	-	754,58	754,58	754,58	754,58
67	Котельная №67М, В.Новгород, Старорусский б., 31а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15516	0,15516	0,15516	0,15516	-	1,60	1,60	1,60	1,60	-	23,52	23,52	23,52	23,52
68	Котельная №68, В.Новгород, Б.Московская, 49 к.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	-	1,29	1,29	1,29	1,29	-	1132,44	1132,44	1132,44	1132,44
69	Котельная №70, В.Новгород, Сметанинская мыза	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18932	0,15859	0,15859	0,15859	-	1,59	1,59	1,59	1,59	-	128,65	128,65	128,65	128,65
70	Котельная №71 (ЛБК), В.Новгород, Сырково ш., 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16493	0,16013	0,15848	0,15804	-	1,91	1,91	1,91	1,91	-	41361,13	41361,13	41361,13	41361,13
71	Котельная №72М, В.Новгород, Псковская, 29а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15574	0,15574	0,15574	0,15574	-	2,23	2,23	2,23	2,23	-	11,32	11,32	11,32	11,32
72	Котельная №73к, В.Новгород, Псковская, 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15574	0,15574	0,15574	0,15574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная №74к, В.Новгород, Псковская, 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15686	0,15686	0,15686	0,15686	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная №75к, В.Новгород, Октябрьская, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15379	0,15379	0,15379	0,15379	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Котельная №76к, В.Новгород, Державина, 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15778	0,15778	0,15778	0,15778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Котельная №77к, В.Новгород, Рахманинова, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15661	0,15661	0,15661	0,15661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Котельная №78М, В.Новгород, 20 Января, 4а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16498	0,16498	0,15623	0,15623	-	1,87	1,87	1,87	1,87	-	2887,82	2887,82	2887,82	2887,82
78	Котельная №80М, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15655	0,15655	0,15655	0,15655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16768	0,16444	0,16322	0,16262	-	1,63	1,63	1,63	1,63	-	121592,91	121592,91	121592,91	121592,91

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»
(за исключением системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016, и котельных: № 85 д. Новоселицы Новгородского муниципального района; № 26 г. Боровичи, ул. Ленинградская, д.3; № 1 р.п. Неболчи, ул. Комсомольская, д. 2а и № 2 р.п. Неболчи, ул. Школьная, д. 3 Любытинского муниципального района)
на 2017 – 2026 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 мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2026 (ежегодно)
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
1	Котельная № 24, Новгородская область, Новгородский район, д. Чечудно	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2 044,19	2 044,19	2 044,19	2 184,51	2 184,51
2	Котельная № 12, Новгородская область, Боровичский район, пос. Прогресс, ул. Гагарина, д. 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59
3	Котельная № 5 г. Боровичи, ул. Гончарная д. 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93
4	Котельная № 17, г. Малая Вишера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	1,96	1,96	1,96	1,96	1,93	1 266,64	1 266,64	1 266,64	1 266,64	1 479,96
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	9,27	8,81	9,09	9,50	10,07	8 076,35	8 076,35	8 076,35	8 216,67	8 429,99

2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО по программе	1 687 020	39 722	1 726 742	552 623	258 046	484 636	315 530	115 907	0	0	0	0	0
5.1	в т.ч.: <i>возврат заемных средств за счет прибыли</i>	1 012 203	-	1 012 203	-	-	-	-	38 287	206 461	210 778	215 725	225 060	115 892

<*> возврат заемных средств предусмотрен в 2021-2026 гг. (по строке 1 «Собственные средства» расходы на возврат заемных средств не учитываются)».

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

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

