



Российская Федерация  
Новгородская область

## **КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

19 ноября 2018 года № 48  
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 обращений общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» от 29.08.2018 № 3136А, 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: <a href="mailto:tarif53@novreg.ru">tarif53@novreg.ru</a>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Великого Новгорода, Администрация Боровичского муниципального района Администрация Новгородского 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
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
Дата согласования инвестиционной программы	02 августа 2016 года; 18 октября 2017 года; 30 марта 2018 года.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон: 8(8162)983-406; 8(816 64)91-290

**Инвестиционная программа  
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 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						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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.	Строительство магистральной тепловой сети от котельной № 1 до здания Музея изобразительных искусств	Подключение дополнительных тепловых нагрузок к тепловым сетям котельной № 1	г.Великий Новгород, пл.Победы-Софийская, д.2	Протяженность	М.п.	171	171	2019	2019	9 614	0	0	0	9 614	0	0	9 614	9 614
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										9 614	0	0	0	9 614	0	0	9 614	9 614
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2										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																		

№ 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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	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	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	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	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	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	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.Конюшенная, 4	Мощность	Гкал/ч	10,25	7,6	2017	2017	3 292	0	3 292	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.Конюшенная, 4	Мощность	Гкал/ч	10,25	7,6	2017	2017	70 300	0	70 300	0	0	0	0	70 300	0
3.2.9	Разработка проектной документации по модернизации котельной	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	2 622	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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	№ 8																	
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	53 513	0
3.2.11	Разработка проектной документации по модернизации и 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	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	47 874	0
3.2.13	Разработка проектной документации по модернизации и 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	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	80 130	0
3.2.15	Разработка проектной документации по модернизации и 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	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	78 521	0
3.2.17	Разработка проектной документации по модернизации и 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	3 892	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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	89 103	0
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	2020	2020	7 979	0	0	0	0	7 979	0	7 979	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	2020	2020	163 695	0	0	0	0	163 695	0	163 695	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.15 к.1	Мощность	Гкал/ч	20,55	15,3	2019	2019	5 991	0	0	0	5 991	0	0	5 991	0
3.2.22	Модернизация котельной № 46, 46а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы,д.15 к.1	Мощность	Гкал/ч	20,55	15,3	2019	2019	113 846	0	0	0	113 846	0	0	113 846	0
3.2.23	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 61	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Мира,д.19к.3	Мощность	Гкал/ч	13,02	10,9	2019	2019	4 385	0	0	0	4 385	0	0	4 385	0
3.2.24	Модернизация котельной № 61	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Мира,д.19к.3	Мощность	Гкал/ч	13,02	10,9	2019	2019	84 156	0	0	0	84 156	0	0	84 156	0

№ 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, 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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.2 5	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 54	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Попова д.6к.4	Мощность	Гкал/ч	8,9	6,6	2019	2019	9 122	0	0	0	9 122	0	0	9 122	0
3.2.2 6	Модернизация котельной № 54	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Попова д.6к.4	Мощность	Гкал/ч	8,9	6,6	2019	2019	76 275	0	0	0	76 275	0	0	76 275	0
3.2.2 7	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 50а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр.А.Корсунова, д.29к.4	Мощность	Гкал/ч	15,78	13	2019	2019	5 247	0	0	0	5 247	0	0	5 247	0
3.2.2 8	Модернизация котельной № 50а	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, пр.А.Корсунова, д.29к.4	Мощность	Гкал/ч	15,78	13	2019	2019	95 078	0	0	0	95 078	0	0	95 078	0
3.2.2 9	Разработка проектной документации по модернизации котельной №37	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая, д.51к.1	Мощность	Гкал/ч	5,99	5,5	2018	2018	7 722	0	0	7 722	0	0	0	7 722	0
3.2.3 0	Модернизация котельной №37	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая, д.51к.1	Мощность	Гкал/ч	5,99	5,5	2018	2018	51 434	0	0	51 434	0	0	0	51 434	0
3.2.3 1	Разработка проектной документации по модернизации котельной №57	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта, д.10к.3	Мощность	Гкал/ч	16,44	16,4	2019	2019	6 219	0	0	0	6 219	0	0	6 219	0
3.2.3 2	Модернизация котельной №57	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта, д.10к.3	Мощность	Гкал/ч	16,44	16,4	2019	2019	103 226	0	0	0	103 226	0	0	103 226	0
3.2.3 3	Разработка проектной документации по модернизации котельной	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта, д.22к.1	Мощность	Гкал/ч	4,58	3	2019	2019	2 819	0	0	0	2 819	0	0	2 819	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						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	№ 42																	
3.2.3 4	Модернизация котельной № 42	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта, д.22к.1	Мощность	Гкал/ч	4,58	3	2019	2019	53 004	0	0	0	53 004	0	0	53 004	0
3.2.3 5	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 33 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную	Котельная по адресу: В. Новгород, мкр. Кречевицы	Мощность	Гкал/ч	21,12	9	2018	2018	6 941	0	0	6 941	0	0	0	6 941	0
3.2.3 6	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
3.2.3 7	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	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

№ 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, 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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		реконструкции. В связи с этим предполагается замена котельной 24 на новую блочно-модульную автоматизированную котельную																
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 и 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	3 259	0	0	0	0	3 259	0	3 259	0
3.2.40	Модернизация 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	73 857	0	0	0	0	73 857	0	73 857	0
3.2.41	Разработка проектной документации по модернизации и котельной № 40	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Зелинского д. 11	Мощность	Гкал/ч	7,45	4,5	2020	2020	4 821	0	0	0	0	4 821	0	4 821	0
3.2.42	Модернизация котельной № 40	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Зелинского д. 11	Мощность	Гкал/ч	7,45	4,5	2020	2020	51 770	0	0	0	0	51 770	0	51 770	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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.4.3	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 49	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Московская д. 114	Мощность	Гкал/ч	17,50	22,5	2020	2020	8 712	0	0	0	0	8 712	0	8 712	0
3.2.4.4	Модернизация котельной № 49	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Московская д. 114	Мощность	Гкал/ч	17,50	22,5	2020	2020	101 185	0	0	0	0	101 185	0	101 185	0
3.2.4.5	Разработка проектной документации по модернизации котельной № 65	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Октябрьская, д. 4, к. 3	Мощность	Гкал/ч	10,68	8,03	2020	2020	5 683	0	0	0	0	5 683	0	5 683	0
3.2.4.6	Модернизация котельной № 65	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Октябрьская, д. 4, к. 3	Мощность	Гкал/ч	10,68	8,03	2020	2020	81 778	0	0	0	0	81 778	0	81 778	0
Всего по группе 3										1 988 469		652 095	274 267	559 368	502 739	0	1 988 469	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																		

№ 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					2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2026 годы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего по группе 5																		
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>1 998 083</b>	<b>0</b>	<b>652 095</b>	<b>274 267</b>	<b>568 982</b>	<b>502 739</b>	<b>0</b>	<b>1 998 083</b>	<b>9 614</b>	



№ 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	2020-2026 годы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
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	14 374	0
3.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 3</b>										<b>14 374</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 374</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 374</b>	<b>0</b>
<b>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</b>																	
4.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 4</b>										<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																	
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																	
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 5</b>										<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>30 227</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30 227</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30 227</b>	<b>10 311</b>

**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**

№ л/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактически 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./МЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	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; № 20 г. Чудово, ул. Губина, д.3; № 26 г. Боровичи, ул. Ленинградская, д. 3; № 1 р.п.Неболчи, ул.Губина, 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.	Котельная №12 (Новгородская область, Боровичский район, пос.Прогресс, ул.Гагарина, д.1)и Котельная №24, Новгородская область, Новгородский район, д. Чечулино														
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	0,16882
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	2,676	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	66
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	7 418,73	6 809,71	6 809,71	6 809,71	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03	6 950,03
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,77	8,26	8,26	8,26	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	11 096,62	10 185,22	10 185,22	10 185,22	10 639,34	10 639,34	10 639,34	10 185,22	10 185,22	10 185,22	10 185,22	10 185,22	10 185,22
		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	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
7.2	выброс азота оксида	т/год	3,932	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
7.2	выброс углерода оксида	т/год	50,304	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30	50,30
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,000004344	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434	0,00000434

<\*> 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								
			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.Конюшенная, 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-Маницина, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1633 8	0,1633 8	0,163 38	0,1633 8	-	1,26	1,26	1,26	1,26	-	874,39	874,39	874,39	874,39
12	Котельная №11М, В.Новгород, Черепичная, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1575 4	0,1575 4	0,157 54	0,1575 4	-	1,42	1,42	1,42	1,42	-	218,77	218,77	218,77	218,77
13	Котельная №12, В.Новгород, Стратилатовская, 17а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1749 4	0,1749 4	0,157 67	0,1576 7	-	1,27	1,27	1,27	1,27	-	1208,40	1208,40	1208,40	1208,40
14	Котельная №13, В.Новгород, Яковлева, 1а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1545 3	0,1545 3	0,154 53	0,1545 3	-	1,40	1,40	1,40	1,40	-	746,07	746,07	746,07	746,07
15	Котельная №14, В.Новгород, Каберова- Власьевская, 21 к.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1762 9	0,1762 9	0,176 29	0,1762 9	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1573 0	0,1573 0	0,157 30	0,1573 0	-	1,49	1,49	1,49	1,49	-	1341,95	1341,95	1341,95	1341,95
17	Котельная №16, В.Новгород, Псковская, 42а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1671 4	0,1671 4	0,167 14	0,1671 4	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1586 3	0,1586 3	0,157 82	0,1578 2	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1570 1	0,1570 1	0,157 01	0,1570 1	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1565 0	0,1565 0	0,156 50	0,1565 0	-	1,31	1,31	1,31	1,31	-	505,12	505,12	505,12	505,12
21	Котельная №20, В.Новгород, Никольская, 14а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1818 5	0,1818 5	0,181 85	0,1818 5	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1823 3	0,1823 3	0,182 33	0,1823 3	-	1,86	1,86	1,86	1,86	-	245,43	245,43	245,43	245,43
23	Котельная №22М, Новгородский р- он, п. Трубичино, Наволоцкая, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1555 1	0,1555 1	0,155 51	0,1555 1	-	1,46	1,46	1,46	1,46	-	8,92	8,92	8,92	8,92
24	Котельная №23, В.Новгород, Б.Московская, 25а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1855 5	0,1855 5	0,185 55	0,1855 5	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1611 3	0,1611 3	0,161 13	0,1580 4	-	1,41	1,41	1,41	1,41	-	1694,52	1694,52	1694,52	1694,52
26	Котельная №25М, В.Новгород, Нехинская, 55В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1572 6	0,1572 6	0,157 26	0,1572 6	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1808 2	0,1568 4	0,156 84	0,1568 4	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1798 9	0,1798 9	0,179 89	0,1798 9	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1561 2	0,1561 2	0,156 12	0,1561 2	-	1,19	1,19	1,19	1,19	-	339,91	339,91	339,91	339,91
30	Котельная №29, В.Новгород, Воскресенский, 11а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1741 1	0,1741 1	0,174 11	0,1741 1	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1802 9	0,1802 9	0,180 29	0,1802 9	-	1,08	1,08	1,08	1,08	-	606,41	606,41	606,41	606,41
32	Котельная №31, В.Новгород, Михайлова, 11а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1786 8	0,1786 8	0,178 68	0,1786 8	-	1,20	1,20	1,20	1,20	-	866,12	866,12	866,12	866,12
33	Котельная №32М, В.Новгород, Маловишерская, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1572 7	0,1572 7	0,157 27	0,1572 7	-	1,56	1,56	1,56	1,56	-	68,08	68,08	68,08	68,08
34	Котельная №33, В.Новгород, мкр. Кречевицы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1781 9	0,1781 9	0,175 60	0,1596 5	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1646 8	0,1646 8	0,164 68	0,1646 8	-	2,85	2,85	2,85	2,85	-	7184,07	7184,07	7184,07	7184,07
36	Котельная №35, В.Новгород, Береговая, 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1588 6	0,1588 6	0,158 86	0,1588 6	-	2,49	2,49	2,49	2,49	-	59,50	59,50	59,50	59,50
37	Котельная №36, В.Новгород, Кочетова, 35 к.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1648 4	0,1648 4	0,164 84	0,1648 4	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1789 9	0,1789 9	0,178 99	0,1581 4	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1636 3	0,1636 3	0,163 63	0,1636 3	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1676 2	0,1676 2	0,167 62	0,1676 2	-	1,13	1,13	1,13	1,13	-	895,33	895,33	895,33	895,33
41	Котельная №40, В.Новгород, Зелинского, 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1844 5	0,1844 5	0,184 45	0,1844 5	-	1,98	1,98	1,98	1,98	-	584,82	584,82	584,82	584,82
42	Котельная №41, В.Новгород, Щусева, 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1647 0	0,1647 0	0,164 70	0,1647 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1666 9	0,1666 9	0,166 69	0,1570 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1632 2	0,1632 2	0,163 22	0,1632 2	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1620 1	0,1620 1	0,162 01	0,1620 1	-	1,52	1,52	1,52	1,52	-	3331,42	3331,42	3331,42	3331,42
46	Котельная №45, В.Новгород, Козьмодемьянска я, 3а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1710 8	0,1710 8	0,171 08	0,1710 8	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1756 2	0,1570 0	0,157 00	0,1570 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1793 2	0,1566 6	0,156 66	0,1566 6	-	1,25	1,25	1,25	1,25	-	1162,58	1162,58	1162,58	1162,58
49	Котельная №47М, В.Новгород, Кремль, стр.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1567 6	0,1567 6	0,156 76	0,1567 6	-	1,47	1,47	1,47	1,47	-	477,68	477,68	477,68	477,68
50	Котельная №48, В.Новгород, Витославлицы, стр.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1573 4	0,1573 4	0,157 34	0,1573 4	-	1,07	1,07	1,07	1,07	-	22,68	22,68	22,68	22,68
51	Котельная №49, В.Новгород, Б.Московская, 114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1796 0	0,1796 0	0,179 60	0,1796 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1726 4	0,1570 0	0,157 00	0,1570 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1590 8	0,1590 8	0,159 08	0,1590 8	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1584 3	0,1584 3	0,158 43	0,1584 3	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1578 5	0,1578 5	0,157 85	0,1578 5	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1796 4	0,1570 0	0,157 00	0,1570 0	-	1,10	1,10	1,10	1,10	-	510,16	510,16	510,16	510,16
57	Котельная №55М, В.Новгород, Рахманинова, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1561 2	0,1561 2	0,156 12	0,1561 2	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1645 9	0,1645 9	0,164 59	0,1573 9	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1575 0	0,1575 0	0,157 50	0,1575 0	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1752 6	0,1752 6	0,175 26	0,1752 6	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1783 4	0,1570 0	0,157 00	0,1570 0	-	1,30	1,30	1,30	1,30	-	1146,99	1146,99	1146,99	1146,99



	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1676 8	0,1644 4	0,163 22	0,1626 2	-	1,63	1,63	1,63	1,63	-	121592,9 1	121592,9 1	121592, 91	121592,9 1
--	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------	-------------	-------------	-------------	---	------	------	------	------	---	---------------	---------------	---------------	---------------

**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; № 20 г.Чудово, ул.Губина, д.3; № 26 г.Боровичи, ул.Ленинградская, д.3; № 1 р.п.Неболчи, ул.Губина, 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.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								
			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. Чечулино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
	<b>Итого</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,16882</b>	<b>0,16882</b>	<b>0,16882</b>	<b>0,16882</b>	<b>0,16882</b>	<b>6,40</b>	<b>6,40</b>	<b>6,40</b>	<b>6,40</b>	<b>6,40</b>	<b>6 809,71</b>	<b>6 809,71</b>	<b>6 809,71</b>	<b>6 950,03</b>	<b>6 950,03</b>

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

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы									
		реализация и передача тепловой энергии	подключен ие к системе теплоснабжения		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1 <*>	Собственные средства	593 190	16 886	610 076	66 763	160 380	182 149	200 784	-	-	-	-	-	-
1.1	амортизационные отчисления	16 878	-	16 878	-	16 878	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	за исключением системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016, и котельных: № 85 д. Новоселицы Новгородского муниципального района; № 20 г.Чудово, ул.Губина, д.3; № 26 г.Боровичи, ул.Ленинградская, д.3; № 1 р.п.Неболчи, ул.Губина, д. 2а и № 2 р.п.Неболчи, ул.Школьная, д.3 Любытинского муниципального района													
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	576 312	-	576 312	66 763	134 764	174 001	200 784	-	-	-	-	-	-
1.2.1	в т.ч.: на реализацию инвестиционной программы в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016	576 312	-	576 312	66 763	134 764	174 001	200 784	-	-	-	-	-	-
1.2.2	возврат заемных средств за счет прибыли*	1 108 831	-	1 108 831	-	-	-	-	243 041	245 802	248 575	251 357	120 057	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		16 886	16 886	-	8 738	8 148	-	-	-	-	-	-	-



1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	1 108 832	-	1 108 832	485 860	97 666	300 040	225 266	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	1 108 832	-	1 108 832	485 860	97 666	300 040	225 266	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО по программе	1 702 022	16 886	1 718 908	552 623	258 046	482 189	426 050	0	0	0	0	0	0
5.1	в т.ч.: возврат заемных средств за счет прибыли	1 108 832		1 108 832	-	-	-	-	243 041	245 802	248 575	251 357	120 057	-

<\*> возврат заемных средств предусмотрен в 2020-2026 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](http://www.pravo.gov.ru)).

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

