

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА  
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

" 09 " *апреля* 20*16* г.

Регистрационный № *1929*



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.04.2026 № 16/1

Великий Новгород

#### **О внесении изменений в постановление 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)», 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 01.07.2025 №1877, комитет по тарифной политике Новгородской области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» на 2017 - 2039 годы» изменения, изложив приложение к названному постановлению в 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 - 2039 ГОДЫ**

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

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 175000, Новгородская обл., Батецкий р-н, п. Батецкий, ул. Лесная, д.3а. Почтовый адрес: 173015, г. Великий Новгород, ул. Нехинская, д. 1а
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2039 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Белов Андрей Алексеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (816-2) приемная 77-54-44
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифной политике Новгородской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 6/11, Великий Новгород, Новгородская область, 173001
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области - Павленко Виталий Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(8162)693055 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@novreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Валдайского муниципального округа Администрация Пестовского муниципального округа Администрация Хвойнинского муниципального округа Администрация Великого Новгорода
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего	175400, Новгородская обл., Валдайский район, г. Валдай, пр. Комсомольский, д. 19/21

инвестиционную программу	174580, Новгородская область, рп. Хвойная, ул. Красноармейская, д. 11
	174510, Новгородская область, Пестовский район, г.Пестово, Советская ул., д.10
	173007, Великий Новгород, Большая Власьевская ул., д. 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы администрации Валдайского муниципального округа Кокорина Ю.Ю.
	Глава Пестовского муниципального района Поварова Е.А.
	Глава Хвойнинского муниципального округа Новоселова Светлана Анатольевна
	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода С.О.Андреев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрация Валдайского муниципального округа
	Администрация Пестовского муниципального округа
	Администрация Хвойнинского муниципального округа
	Администрация Великого Новгорода







Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	205706	13270	192436	0	0	182297	0	0	0	0	23408	0	0	0			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																
3.1.1	Техническое перевооружение участковой магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е, 23, до тепловой камеры УТ4 пр-т А. Корсунова 41/2	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское ш.,д.23	-	-	0,99	-	-	-	-	0,99	-	-	2024	2024	120833	4800	116000	0	-	-	-	-	-	-	-	120833				
3.1.2	Техническое перевооружение 2-ух участку	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское ш.,д.23	-	-	0,4	-	-	-	-	0,4	-	-	2026	2026	692370	270	66473	0	-	-	-	-	-	-	-		692370			











повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																											
4.1.1																											
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																											
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																											
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов в топливно-энергетическом комплексе)	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш., д.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								227,65					227,65				7294	292	7002	0						7292	0
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7294	292	7002	0						7292	0

ИТОГО по программе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 58 00 3	9 4 3 1 9	196 368 4	0	5 5 2 6 2 3	2 3 2 4 3 0	4 8 4 6 3 6	3 1 1 2 9 4	1 1 5 9 0 7	0	1 5 0 6 2 8	14 1 24 3	0	69 24 3	0
--------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---------------------	-----------------------	-----------------	---	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	---	----------------------------	--------------------	---	---------------	---

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр. 1. 1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет плат за подключени е (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственны е средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС					
						Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансово й аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственны е средства (стр. 2 ФП)	Привлеченны е средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованног о теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованног о теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционно й программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованног о теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая				



<b>Всего по группе 2</b>		<b>58 984</b>	<b>285 516</b>	-	-	-	-	-	-	<b>60 711</b>	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Техническое перевооружение участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е, 23, до тепловой камеры УТ4 пр-т А. Корсунова 41/2	120833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Техническое перевооружение 2-ух участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е, 23 по адресу ул. Кочетово 6-8 и пр. А.Корсунова 346											69243
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Модернизация котельной №17	9 134	47 743							41 150		
3.2.2	Модернизация котельной №7, 7а	19 873	103 877							89 532		
3.2.3	Модернизация котельной №70	6 275	32 799							28 270		
3.2.4	Модернизация котельной №5	12 171	63 617							54 832		
3.2.5	Модернизация котельной №8	9 284	48 526							41 825		
3.2.6	Модернизация котельной №26	8 293	43 346							37 360		
3.2.7	Модернизация котельной №6	13 818	72 226							62 252		
3.2.8	Модернизация котельной №12	13 618	71 181							61 352		
3.2.9	Модернизация	15 380	80 390							69 288		



	котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористическо й защищенности объектов топливно- энергетического комплекса)											
<b>Всего по группе 6</b>		7 294										
<b>ИТОГО по программе</b>		617 800	2 159 798	26 748	0	0	0	0	0	1 012 203	0	69 243

**Инвестиционная программа  
общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания  
Новгородская, за исключением системы коммунальной  
инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016  
(Великий Новгород), котельной № 85 д. Новоселицы,  
блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от  
12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ), системы коммунальной инфраструктуры по концессионному  
соглашению от 31.10.2022 системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022,  
системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 03.07.2024**

№ п/п	Наимено вание меропри ятий	Када стро вый номер объек та (учас тка объек та)	Вид объек та	Описание и место расположе ния объекта	Основные технические характеристики				Год нача реал изац ии	Год окон чани я реал изац ии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												Оста ток фина сиро вани я	
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы		Пр оф ин . к 20 17 го ду	Финансирование, в т.ч. по годам										
					до реализации мероприятия	реализации	после реализации мероприятия	реализации			Всего:	в том числе:		20 20	20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	2026	2027	2028		
					Тепловая сеть	Теп лова я нагр узка , Гка	Тепловая сеть	Теп ловая нагр узка, Гкал /ч			ПИР	СМ Р		20 20	20 21	20 22	20 23	20 24	20 25					















	0,35											
3.2.9	Строительство электростанции	723,33										
3.2.10	Строительство ТГУ-350	6 593,48										
3.2.11	Строительство электростанции	1 246,54										
3.2.12	Строительство источника ГВС (проектирование и установка оборудования)	792,42										
<b>Всего по группе 3</b>		<b>45 888,58</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												
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												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1												
Всего по группе 6												
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>141 962,23</b>	<b>37 234,25</b>	<b>4 235,83</b>								

**Инвестиционная программа  
общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания  
Новгородская» в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021  
(Хвойнинский муниципальный округ)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				
								Плановые расходы	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам	Остаток финансирования	
					Наименование и значение показателя							

					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:															
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть						Тепловая нагрузка, Гкал/ч	П								СМР	2017-2022	2023	2024	2025	2026-2039	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однофазно), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однофазно), км																			Способ прокладки
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10					
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
1.1.1	Строительство сетей	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, р.п. Хвойная, п. Юбилейная	-	-	0	-	-	-	-	4,26	-	-	2024	2025				0,00	-	-			-	0,00					
																	29504,9	1180,2	28324,74				1475,24	1475,24							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																															
1.2.1	Строительство БМК №2	53:18:0010436:129	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Набережная					3,54						2023	2023	10692,57	449,33	10243,23			10692,57				0,00					
																	12384,8	640,43	11744,47			12384,8				0,00					

	№3			Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Васильева											9							89					
1. 2. 3	Строительство ТГУ №4	53:18:001 0315:278	БК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, пер.Школьный				1,25						0,3	2023	2023	7 81 3,6 0	49 3,8 3	7 319,77				7 81 3, 60				0,00
1. 2. 4	Строительство БМК №5.2	53:18:001 0414:312	БК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Красноармейская				0						1,98	2023	2023	21 59 2,9 1	64 4,8 5	20 948,06				21 59 2, 91				0,00
1. 2. 5	Строительство БМК №6	53:18:001 0217:286	БК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная				2,85						1,7	2023	2023	21 19 5,1 9	84 5,6 4	20 349,55				21 19 5, 19				0,00
1. 2. 6	Строительство ТГУ №7	53:18:001 0432:205	БК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Красных Зорь				1,49						1,3	2023	2023	8 33 6,1 3	61 0,4 6	7 725,68				8 33 6, 13				0,00
1. 2.	Строительство	53:18:001 0107:128	БК	Новгородская				1,08						0,3	2023	2023	7 84	51 3,8	7 326,65				7 84				0,00















Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:

1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Строительство сетей	24 921,97	10 962,62							29 504,94		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1	Строительство БМК №2	9 031,70	3 972,84							4 599,92	6 092,64	
1.2.2	Строительство БМК №3	10 461,16	4 601,63							5 327,96	7 056,93	
1.2.3	Строительство ТГУ №4	6 599,92	2 903,16							3 361,40	4 452,20	
1.2.4	Строительство БМК №5.2	18 238,90	8 022,88							9 289,23	12 303,68	
1.2.5	Строительство БМК №6	17 902,96	7 875,11							9 118,13	12 077,06	
1.2.6	Строительство ТГУ №7	6 622,60	2 913,13							3 586,19	4 749,94	
1.2.7	Строительство ТГУ №8	6 622,60	2 913,13							3 372,95	4 467,50	
1.2.8	Строительство ТГУ №17	6 176,60	2 716,95							3 145,80	4 166,64	
1.2.9	Строительство ТГУ №24	6 238,89	2 744,35							3 177,52	4 208,66	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		112 817,31	49 625,80							74 484,03	59 575,26	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1	441,89	194,38							522,32		

	(котельная №2)											
3.1.2	Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	349,95	153,94							413,64		
3.1.3	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)	245,50	107,99							290,18		
3.1.4	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	368,25	161,98							435,27		
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	147,07	64,69							173,83		
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции	63,96	28,13							75,60		

	теплосети с увеличением диаметра от выхода из котельной до ТК -1(котельная №14)											
3.1.7	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул. Пионерской д.1(котельная №24)	466,61	205,25							551,53		
3.1.8	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-9а до здания Сбербанка Котельная школы №1 (котельная №2))	672,17	295,67							794,50		
3.1.9	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)	388,83	171,04							459,60		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Реконструкция котельной №14	17 762,34	7 813,25							20 995,00		
3.2.2	Реконструкция котельной 5	19 833,69	8 724,40							23 443,33		



1.1. 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. 1	Модернизация котельной №12	53:02:0122703:775	Котельная	Новгородская область, Боровичский район, пос. Прогресс, ул. Гагарина, д. 1	-	-	-	-	6,23	-	-	-	-	6,88	2018	2018	4 696,61	187, 86	4 508,75	0,00
1.3. 1	Модернизация котельной №24	53:11:2400109:1431	Котельная	Новгородская область, Новгородский район, д. Чечулино	-	-	-	-	4,57	-	-	-	-	6,95	2018	2018	8 738,14	349, 53	8 388,61	0,00
1.4. 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 434,75	537, 39	12 897,36	0,00
2.1. 1	Строительство ТГУ-350	53:24:0010127:203	ТГУ	Новгородская область, Старорусский район, г. Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у 15 К	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	2023	2023	11 245,01	449, 80	10 795,21	0,00
2.1. 2	Строительство БМК 13Мвт	53:14:0100121:667	БМК	Новгородская область, г. Пестово, ул. Заводская, д.13а	-	-	-	-	17,1 1	-	-	-	-	11,1 8	2024	2026	148 177,96	5 927, 1	142 250,8	0,00
2.1. 3	Строительство БМК	53:12:0203011:121	БМК	Новгородская область, п. Угловка., ул. Спортивная, з/у 400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	2023	2023	12 808,87	512, 35	12 296,51	0,00
2.1. 4	Строительство Котельной №1	не определено	Котельная	Новгородская обл., Боровичский р-н, н.п. Починная Сопка	-	-	-	-	0,79	-	-	-	-	0,3	2023	2024	5 246,11	209, 84	5 036,26	0,00
2.1. 5	Строительство Котельной №9	не определено	Котельная	Новгородская обл., Боровичский р-н, н.п. Кончанск	-	-	-	-	0,79	-	-	-	-	0,68	2023	2024	11 064,98	442, 60	10 622,38	0,00

				о-Суворовское																
2.1.6	Строительство Котельной №20	53:02:0080804:230	Котельная	Новгородская обл., Боровичский р-н, н.п.Передки					0,6					0,68	2023	2023	13 473,68	145,73	13 327,96	0,00
2.1.7	Строительство Котельной №1	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, д. Мельник, д.75					1,6					0,68	2023	2024	11 043,49	441,74	10 601,75	0,00
2.1.8	Строительство Котельной №2	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Калинина, д.30					3,5					0,89	2023	2024	15 586,08	623,44	14 962,64	0,00
2.1.9	Строительство Котельной №5	53:10:0010103:149	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Калинина, д.49а					2,58					0,68	2023	2024	13 909,37	556,37	13 353,00	0,00
2.1.10	Строительство Котельной №6	53:10:0010111:360	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Советская, д.3					4,3					1,34	2023	2024	21 652,28	866,09	20 786,19	0,00
2.1.11	Строительство Котельной №10	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Калинина, д.84а					2,45					0,68	2023	2024	15 184,93	607,40	14 577,53	0,00
2.1.12	Строительство Котельной №1	53:16:0010210:184	Котельная	Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы, ул. Заречная					1,5					0,68	2023	2023	12 166,48	145,73	12 020,75	0,00
2.1.	Строительство	53:12:0931001:507	Котельная	Новгородская обл.,					1,63					0,34	2023	2023	5 249,60	74,00	5 175,60	0,00

13	Котельной 0,4 МВт			Окуловский район, д. Козловка, ул. Новопокровкая																
2.1. 14	Строительство Котельной №1	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Курганная, д. 17а										3,01	2027	2027	50789,94	2358,30	48431,64	0,00
2.1. 15	Строительство Котельной №2	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Вокзальная, д. 8г										1,29	2027	2027	28009,91	912,24	27097,67	0,00
2.1. 16	Строительство Котельной №8	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Набережная реки Меглинки										1,29	2027	2027	28009,91	912,25	27097,66	0,00
2.1. 17	Строительство Котельной №4	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Советская, д. 8а										1,89	2027	2027	37941,69	1892,00	36049,69	0,00
2.1. 18	Строительство Котельной №23	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Гагарина, д. 22б										2,15	2027	2027	41299,35	2311,89	38987,46	0,00
2.1. 19	Строительство котельной №5	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Советская, д. 48а										0,69	2027	2027	19050,44	348,94	18701,50	0,00
2.1.	Строительство	не определено	Котельная	Новгородская обл.,										0,52	2026	2027	16177,68	485,47	15692,21	0,00

20	котельной №7			Пестовский район, г. Пестово, ул. Новгородская																
2.12.1	Строительство котельной №11	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Мелиораторов									1,12	2027	2027	25128,50	632,31	24496,19	0,00	
2.1.22	Строительство котельной №19	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Дорожная, 16									0,30	2026	2027	17864,78	1457,27	16407,51	0,00	
2.1.23	Строительство котельной №21	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Славная, д. 1а									0,34	2026	2027	19762,13	1665,45	18096,68	0,00	
2.1.24	Строительство (устройство) источника теплоснабжения pelletной котельной 0,4 МВт	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, д.Ореховно									0,34	2026	2026	10116,43	404,66	9711,77	0,00	
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590959,60	24383,00	566576,60	0,00	
3.1.1	Реконструкция участка теплосети	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, г. Чудово, ул. Титова, д.13			0,639					0,639			2024	2024	13875,39	555,02	13320,38	0,00
3.2.1	Модернизация котельной №5	53:22:0000000:4986	Котельная	Новгородская область, Боровичский район, г. Боровичи, ул. Гончарная					24,9				28,6	2018	2018	12181,19	487,25	11693,95	0,00	
3.2.2	Модернизация	53:03:0640002:101	Котельная	Новгородская область,										2021	2021	1251,59	50,06	1201,53	0,00	

	котельной №4			Валдайский район, д. Короцко																
3.2.3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4	53:20:0700701:157	Котельная	Новгородская область, Чудовский район, д. Трегубово, ул. Школьная, д.8					4,3					4,3	2023	2023	1 227,68	49,1 1	1 178,58	0,00
3.2.4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10	53:24:0030138:30	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г. Старая Русса, ул. Минеральная, 36а					9,0					9,0	2023	2024	2 062,11	82,4 8	1 979,62	0,00
3.2.5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №17	53:24:0030105:23	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г. Старая Русса, ул. Яковлева 20в					6,0					6,0	2023	2024	2 062,11	82,4 8	1 979,62	0,00
3.2.6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №22	53:24:0020139:210	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г. Старая Русса, ул. Якутских Стрелков 57а					4,73					4,73	2023	2024	5 792,03	231, 68	5 560,34	0,00
3.2.7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34 с установкой 3-х котлов КВР-1,1	53:11:2700104:4441	Котельная	Новгородская область, п. Тесово-Нетильский										2,58	2024	2024	11 784, 42	471, 4	11 313, 0	0,00
3.2.8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13	53:20:0100213:142	Котельная	Новгородская область, г. Чудово, ул. Титова, д.13					10,6 6					14,1 8	2024	2024	116 171, 31	4 646, 85	111 52 4,5	0,00









Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		25 615,94	0,00	1 251,59	0,00	123 703,70	184 739,67	0,00	240 169,52	249 712,26	0,00	0,00	0,00	0,00

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая					





	Короцко											
3.2.3	Модернизация котельной №4, Трегубово	1 227,68										
3.2.4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10	2 062,11										
3.2.5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №17	2 062,11										
3.2.6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №22	5 792,03										
3.2.7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34	16 026,81										
3.2.8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной 16,5 МВт	159 952,57										
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №5 Валдай	9 298,94										
3.2.10	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 (установка котла КВГМ-4,65)	13 617,38										
3.2.11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8	3 048,48										
3.2.12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9	30 887,21										
Всего по группе 3		276 278,92										
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												
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											
Всего по группе 5											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры											
6.1.1											
Всего по группе 6											
<b>ИТОГО по программе</b>											
	923 916,11	0,00	8 738,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 03.07.2024**

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Остаток финансирования					
					Наименование и значение показателя																										
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам														
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть							Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего	П	С	ИР	С	MP	2020	2021		2022	2023	2024		
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однорубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однорубном исчислении), км	Способ прокладки																								
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.18
																					0.6	0.7	0.1	0.1	0.3	0.4	0.15	0.16	0.17		















2.1. 5	Мероприятия по созданию БМК-1 МВт	2 328,11	20 444,16										
2.1. 6	Мероприятия по созданию БМК-1 МВт	6 536,07	13 157,31										
2.1. 7	Мероприятия по созданию ТГУ-350М	0,00	11 059,00										
Всего по группе 2		36046,75	96313,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.1. 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
3.2. 1	Мероприятия по техническому перевооружению источника теплоснабжения(котельной №12), замена существующего основного и вспомогательного оборудования, автоматизация процесса выработки ТЭ	7323,48	35538,96										
3.2. 2	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №3	0,00	4076,26										
3.2. 3	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №10.	0,00	14191,54										
Всего по группе 3		7 323,48	53 806,76										
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													
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													
Всего по группе 5													
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемы													





№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактически значения, 2018 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2019 г.	в т.ч. по годам реализации									
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1266,64	1266,64	1479,96	2700,1	3115,83	3019,32	3019,32	2357,03	4871,10	4871,10	4771,10	4871,10
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,73%	15,73%	18,38%	20,50%	21,97%	21,35%	21,28%	14,18%	17,81%	17,81%	17,81%	17,81%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1113,47	1113,47	1208,51	1741,04	2075,95	1991,03	1991,03	1897,85	3998,25	3998,25	3998,25	3998,25
		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	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	48,90	48,90	57,19	57,19	57,19	57,19
7.2	выброс азота оксида	т/год	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	8,10	8,10	9,44	9,44	9,44	9,44
7.3	выброс углерода оксида	т/год	309,88	309,88	309,88	309,88	309,88	309,88	102,68	102,68	116,79	116,79	116,79	116,79
7.4	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00001616	0,00001616	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384

<\*> 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 отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)**









	теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	воды <*>															
		куб. м для пара															
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды															
7.1	выброс азота диоксида	т/год	25,88	25,88	25,88	25,05	23,08	19,72	4,63	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7.2	выброс азота оксида	т/год	4,20	4,20	4,20	4,07	3,75	3,20	0,75	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
7.3	выброс углерода оксида	т/год	278,60	278,60	278,60	261,00	309,95	123,24	16,82	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
7.4	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00021062	0,00021062	0,00021062	0,00019760	0,00019760	0,00011930	0,00003416	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020

**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 - 2039 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности															
		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				
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)	
31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72			
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		3 997,77	3 997,77	3 997,77	3 997,77		
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		

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72		
1	2															
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		0,1811	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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
15	Котельная №14, В.Новгород, Каберова-Власьевская, 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		0,1573	0,1573	0,1573	0,1573		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		0,1565	0,1565	0,1565	0,1565		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. Трубичино, 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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
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	0,1756	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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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/м <sup>2</sup>				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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
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, Кочетова, 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		0,1647	0,1647	0,1647	0,1647		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	0,157		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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
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	0,157	0,157	0,157		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, Витославицы, 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		0,1796	0,1796	0,1796	0,1796		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	0,157	0,157	0,157		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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
56	Котельная №54, В.Новгород, Попова, 6 к.4		0,17964	0,157	0,157	0,157		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		0,1575	0,1575	0,1575	0,1575		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	0,157	0,157	0,157		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		0,1629	0,1619	0,1614	0,1614		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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
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, Сметаннинская 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, Сырковское 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		-	-	-	-		-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		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			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
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 по концессионному соглашению от 29.04.2016, котельной N 85 д. Новоселицы, блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ), системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 03.07.2024**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																											
		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						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2029-2033 (ежегодно)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2028	2029-2033 (ежегодно)	2020	2021	2022	2023	2024







№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																	
		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										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033 (ежегодно)		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039 (ежегодно)		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039 (ежегодно)	
1	2	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	
23.	Электротеловая замена котельной №12 Маревский район						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72					41,81	41,81	41,81	41,81	41,81	41,81	41,81
24.	Строительство в источника ГВС (проектирование и установка оборудования) Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10						0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675							-	-	-	-	-					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.	Строительство источника теплоснабжения для объекта «Детский сад на 140 мест» г. Чудово							0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675							1,67	1,67	1,67	1,67	1,67						11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
26.	Строительство источника теплоснабжения п. Юбилейная Хвойнинско	0,32019						0,32019	0,16022	0,16022	0,16022	0,16022	2,25								2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2514,07						2514,07	2514,07	2514,07	2514,07



№ 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			
			2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (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
2	БМК № 3, п. Хвойная, ул. Васильева	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36613	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	236,51	236,51	236,51	236,51	236,51
3	БМК № 4, п. Хвойная, пер. Школьный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38921	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	88,90	88,90	88,90	88,90	88,90
4	БМК № 5.2, п. Хвойная, ул. Красноармейская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27437	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1 142,53	1 142,53	1 142,53	1 142,53	1 142,53
5	БМК № 6, п. Хвойная, ул. Шосейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29440	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	538,38	538,38	538,38	538,38	538,38
6	ТГУ №7, п. Хвойная, ул. Красных Зорь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32362	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	282,01	282,01	282,01	282,01	282,01
7	ТГУ №8, п. Хвойная, ул. Заречная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34892	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	173,70	173,70	173,70	173,70	173,70
8	ТГУ № 17, п. Хвойная, ул. Заводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38723	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83
9	ТГУ № 24, п. Хвойная, ул. Пионерская (Денисова)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33946	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
10	Сети от котельной №21 до многоквартирных домов, р. п.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,11	-	-	-	-	659,14

№ 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								
			2021-2022	2023	2024	2025-2029 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2029 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2029 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2029 (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
	Хвойная, п. Юбилейная																									
11	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (котельная №2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	1,70	1,70	37,39	37,39	37,39	16,52	16,52
12	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	3,05	3,05	3,05	2,01	2,01	15,64	15,64	15,64	13,73	13,73
13	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,48	4,48	4,48	2,31	2,31	19,94	19,94	19,94	12,46	12,46

№ 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			
			2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (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
	реконструкция теплосети к ТК-3 (котельная №6)																									
14	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции к ТК-2 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,48	4,48	4,48	2,31	2,31	29,93	29,93	29,93	18,68	18,68
15	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,85	4,85	4,85	2,61	2,61	13,27	13,27	13,27	8,37	8,37
16	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети - выход из котельной до ТК - 1(котельная №14))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,11	4,11	4,11	2,17	2,17	4,44	4,44	4,44	2,88	2,88

№ 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				
			2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (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	
17	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул.Пионерской д.1(котельная №24)	-														-	-	2,58	2,58	2,58	2,01	2,01	17,65	17,65	17,65	18,30	18,30
18	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-9а до здания Сбербанка Котельная школы №1 (котельная №2))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,54	2,54	2,54	2,26	2,26	38,64	38,64	38,64	25,73	25,73	
19	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от																	4,50	4,50	4,50	1,92	1,92	41,62	41,62	41,62	15,21	15,21

№ 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			
			2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2039 (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
	ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)																									
20	Котельная №14, п. Хвойная, территория санатория	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34414	0,30783	0,30783	0,30783	0,30783 / 0,15616	2,21	2,21	2,21	2,25	2,25	332,42	338,97	338,97	338,97	338,97
21	Котельная №5, п. Хвойная, ул. Красноармейская, д.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27437	0,30783	0,30783	0,30783	0,30783 / 0,15616	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	618,01	618,01	618,01	618,01	618,01

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022**

№ п/п	Наименование объекта	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал			
		Текущее значение	Плановое значение		

			2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2039
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.	Котельная № 24, д. Чечулино	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882
2.	Котельная № 5 г. Боровичи, ул. Гончарная, 11	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882
3.	Котельная № 12 п. Прогресс, ул. Гагарина, 1	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882
4.	Котельная №4 Валдайский район п. Коронко	0,26019	-	-	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986
5.	ТГУ -350 КПП, г. Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у15К	-	-	-	-	-	-	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
6.	БМК 0,4 МВт, п. Угловка, ул. Спортивная, з/у400	-	-	-	-	-	-	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
7.	<i>Котельная №25, г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.</i>	<i>0,31007</i>				<i>0,31007</i>	<i>0,31007</i>	<i>0,31007</i>	<i>0,31007</i>	<i>0,31007</i>					
8.	БМК взамен котельной №25 г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.										0,16143	0,16143	0,16143	0,16143	0,16143
9.	<i>Котельная №1 н.п. Починная Сопка</i>	<i>0,33607</i>				<i>0,33607</i>	<i>0,33607</i>	<i>0,33607</i>							
10.	ТГУ 13МВт взамен котельной №1 н.п. Починная Сопка								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
11.	<i>Котельная №9 н.п. Кончанско-Суворовское</i>	<i>0,32831</i>				<i>0,32831</i>	<i>0,32831</i>	<i>0,32831</i>							



26.	Котельная №10, г. Старая Русса, ул. Минеральная, 36а					0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975	0,18975
27.	Котельная №17 г. Старая Русса, ул. Яковлева, 20в					0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718
28.	Котельная №22 г. Ст. Русса ул. Як. Стрелков, 57а					0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708
29.	<i>Котельная №2, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13</i>	0,18811				0,18811	0,18811	0,18811							
30.	<i>Котельная №1, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13</i>	0,20317				0,20317	0,20317	0,20317							
31.	Котельная №1, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13 (объединенная с кот. №2)								0,16037	0,16037	0,16037	0,16037	0,16037	0,16037	0,16037
32.	<i>Котельная Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы</i>	0,31898					0,31898								
33.	Котельная №1 мощностью 0,8МВт Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы, ул. Заречная							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
34.	<i>Котельная Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка</i>	0,35435					0,35435								
35.	Котельная 0,4 МВт Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка, ул. Новопокровкая							0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096
36.	Котельная №34, п. Тесово-Нетьельский	0,43313						0,43313	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936
37.	Котельная № 5, г. Валдай, ул. Победы, 68	0,19035						0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035
38.	<i>Котельная № Мошенской район, д. Ореховно</i>	0,31225							0,31225	0,31225					
39.	Стоительство (устройство) источника теплоснабжения pelletной котельной 0,4 МВт Мошенской район, д. Ореховно										0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096

40.	Котельная №10 4,65 МВт г.Боровичи, ул. Энгельса 21А	0,18178							0,18178	0,18178	0,1592	0,1592	0,1592	0,1592	0,1592
41.	Котельная №8 мощностью 0,3 МВт г. Валдай ул. Молотковская , д.11а	0,19581							0,19581	0,19581	0,16117	0,16117	0,16117	0,16117	0,16117
42.	<i>Котельная №1 ЦРБ ул. Курганная, д. 17а</i>	<i>0,28661</i>							<i>0,28661</i>	<i>0,28661</i>	<i>0,28661</i>				
43.	БМК взамен котельной №1,г.Пестово, ул. Курганная, д. 17а											0,15924	0,15924	0,15924	0,15924
44.	<i>Котельная №2 ст.ЦРБ ул. Вокзальная, д. 8г</i>	<i>0,272</i>							<i>0,27200</i>	<i>0,27200</i>	<i>0,27200</i>				
45.	БМК взамен котельной №2, г.Пестово, ул. Вокзальная, д. 8г											0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
46.	<i>Котельная №8 ул. Наб.р.Меглилки,31а</i>	<i>0,29299</i>							<i>0,29299</i>	<i>0,29299</i>	<i>0,29299</i>				
47.	БМК взамен котельной №8, г.Пестово, ул. Наб. р.Меглилки, 31а											0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
48.	<i>Котельная №4 гост. «Молога» ул. Советская, д. 8а</i>	<i>0,30896</i>							<i>0,30896</i>	<i>0,30896</i>	<i>0,30896</i>				
49.	БМК взамен котельной №4 г.Пестово, ул. Советская, д.8а											0,16117	0,16117	0,16117	0,16117
50.	<i>Котельная №23 ул.Гагарина, д. 22б</i>	<i>0,30935</i>							<i>0,30935</i>	<i>0,30935</i>	<i>0,30935</i>				
51.	БМК взамен котельной №23, г.Пестово, ул. Гагарина, д22б											0,16117	0,16117	0,16117	0,16117
52.	<i>Котельная №5 г.Пестово, ул. Советская, д.48а</i>	<i>0,29252</i>							<i>0,29252</i>	<i>0,29252</i>	<i>0,29252</i>				
53.	БМК взамен котельной №5, г.Пестово, ул. Советская, д.48а											0,16775	0,16775	0,16775	0,16775



















№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																			
		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											
			2017-2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2039 (ежегодно)		2017-2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2033-2039 (ежегодно)	2017-2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2039 (ежегодно)
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
	ул. Дорожников, зд.1 пом.А																																				
16.	Техническое перевооружение Котельной №3, Холмский район, г. Холм, ул. Набережная р. Ловать, д.15а	0,36 838		0,36 838	0,36 838	0,36 838	0,36 838	-	-	-	-	-	-	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,3 2	1,32	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
17.	Котельная №10 Холмский район, г. Холм, ул. Октябрьская, д. 49	0,32 129		0,32 129	0,32 129	0,32 129	0,32 129	0,16 775	0,16 775	0,16 775	0,16 775	0,16 775	0,1677 5	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,5 7	1,57	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	

**Финансовый план  
общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания  
Новгородская в сфере теплоснабжения на 2017 - 2039 годы  
в отношении системы коммунальной инфраструктуры  
по концессионному соглашению от 29.04.2016  
(Великий Новгород)**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)	











нормативная прибыль. В 2027 – 2031 гг. планируется привлечение возвратных кредитных средств на мероприятие по строительству источника теплоснабжения (БМК) по адресу: Новгородская область, Хвойнинский округ, п. Юбилейный (п.2.1.2. форма 2-ИП)

Возврат кредитных средств и процентов по ним отражается в Форме № 5 – ИП ТС.

**Финансовый план общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в сфере теплоснабжения на 2017 - 2039 года в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)																		По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС		
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)																	
		реализация и передача тепловой энергии	подключение к системе теплоснабжения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1. <*>	Собственные средства	221 364,85		221 364,85	5 219,48	5 157,36	5 169,05	9 025,70	18 654,58	18 746,96	18 746,96	18 746,96	18 736,96	18 746,96	18 746,96	18 736,96	18 746,96	18 726,96	18 727,00	9 476,00		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	153 738,66		153 738,66	1 153,85	1 153,85	1 153,85	1 153,85	6 474,58	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 796,96	14 797,00	9 476,00	п. 1.1.1, п.1.2.1-1.2.9, п.3.1.1-3.1.1, п. 3.2.1-3.2.2.	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за	67 626,19		67 626,19	4 065,63	4 003,51	4 015,20	7 871,85	12 180,00	3 950,00	3 950,00	3 950,00	3 940,00	3 950,00	3 940,00	3 950,00	3 930,00	3 930,00	3 930,00	0,00	п. 1.1.1, п.1.2.1-1.2.9, п.3.1.1-3.1.1, п.	









	финансовой аренды (лизинга)																			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I																			
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе																			
3.1.	кредиты																			
3.2.	займы организаций																			
3.3.	прочие привлеченные средства																			
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию																			
5.	Прочие источники финансирования																			

**Финансовый план общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в сфере теплоснабжения в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 03.07.2024**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)	







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

Заместитель председателя комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области — О. В. Петрова

