МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"9" ноября 2026г.
Регистрационный № 2196

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.11.2026 № 52/7
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 разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», Положением о министерстве тарифного регулирования и энергетики Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 24.06.2026 № 257, и на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» от 01.07.2025 №1877, министерство тарифного регулирования и энергетики 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:

1.1. Заменить в преамбуле слова «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)» на «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии

с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», слова «Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258» на «Положением о министерстве тарифного регулирования и энергетики Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 24.06.2026 № 257»;

1.2. Изложить 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	Министерство тарифного регулирования и энергетики 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	Министр тарифного регулирования и энергетики Новгородской области- Павленко Виталий Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(8162)693055 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@komtarif.novreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Великого Новгорода
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	173007, Великий Новгород, Большая Власьевская ул., д. 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода - Андреев С.О.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(8162)983-422 Адрес электронной почты kme@admnov.novreg.ru
Информация о концессионном соглашении, соглашении об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения	1) Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Новгородской области №520 от 03.07.2024; 2) Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Новгородской области, за исключением объектов, расположенных на территории Хвойнинского округа Новгородской области № 871 от 31.10.2022; 3) Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся на территории Хвойнинского муниципального округа Новгородской области № 519 от 12.07.2021; 4) Концессионное соглашение в отношении коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, централизованного горячего водоснабжения, находящихся на праве хозяйственного ведения муниципального унитарного предприятия Великого Новгорода «Теплоэнерго», принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию -- Великий Новгород от 29.04.2016; 5) Концессионное соглашение №753 от 18.09.2015.

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016)

№ 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						Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам												
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:															
					Тепловая сеть	Тепловая нагр	Тепловая сеть	Тепловая нагр				ПИР	СМР		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 -	

									узка, Гкал /ч					узка, Гкал /ч																2023 9	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном 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	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16
	Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.3.1	Строительство магистральной	неопределенная	тепловая	г. Великий Новгород,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	8 148	326	7 822	0	-	-	8148		-	-						0

	тепловой сети от котельной №1 до здания Музея изобразительных искусств	лено	сеть	Софийская пл., 2																															
1.3.2	Прокладка сети теплоснабжения котельной №41 от ТК-2 до УТ-1 по ул. Вересова	неопределено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Вересова											2020	2020	15 447	618	14 829	0				15 447								0
1.3.3	Прокладка сети теплоснабжения котельной №6 от ТК-10 до здания по адресу г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/1	неопределено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/11											2020	2020	3 153	126	3 027	0				3 153								0
	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**26 748**	**1 070**	**25 678**	**0**	**0**	**0**	**8 148**	**18 600**	**0**	**0**									
	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																		
2.1.1	Строительству БМК вместо котельной №33	53:23:9120004:6	БМК	Котельная по адресу: В. Новгород.	-	-	-	-	21,12	-	-	-	-	9,0	-	-	82 034	5 882	76 152	0	-	82034	-	-	-	-									

		75		мкр.Кречевицы																													
2.1.2	Строительству БМК вместо котельной №24	53:23:8724101:1501	БМК	Котельная по адресу: В. Новгород, п.Волховский, ул.Керамическая, д.4/1					16,44					11,0			100 264	6452	93812	0		100264											
2.1.3	Прокладка сети теплоснабжения от котельной №31 до котельной №20	не определено	тепловая сеть	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Никольская , 14а											2023	2023	23 408	936	22472	0							23408					0
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**205706**	**13270**	**192436**	**0**	**0**	**182297**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23408**	**0**	**0**	**0**		
	Группа 3. Реконструкция техническое перевооружение и (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	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское ш.,д.23	-	-	0,99	-	-	-	-	0,99	-	-	2024	2024	120833	4833	116000,00	0	-	-	-	-	-	-	-	120833					

	тепловой камеры УТ4 пр-т А. Корсунова 41/2																																			
3.1.2	Техническое перевооружение 2-ух участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е. 23 по адресу ул. Кочетова 6-8 и пр. А.Корсунова 34б	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское ш.,д.23	-	-	0,4	-	-	-	-	0,4	-	-	2026	2026	67 741	2710	65031	0	-	-	-	-	-	-	-			67741,00							
	3.2. Реконструкция техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																			
3.2.1	Модернизация котельной №17	53:23:7400100:1001	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Державина, 11 к.4					5,75					5,7			46 804	2160	44644	0	46804																0
3.2	Модернизация	53:23:	Кот	Котельная по					18.9					14,4			101 835	3568	98267	0	101																0

.2	котельной №7,7а	71 03 00 3:5 91	льная	адресу: В. Новгород, ул. Панкратова, 30 к.1																	83 5															
3.2 .3	Модернизация котельной №70	53: 23: 00 00 00 0:1 12 7	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая, д.56 стр.1					3,72					1,6			32 154	1 188	30 966	0	32 15 4															0
3.2 .4	Модернизация котельной №5	53: 23: 70 10 80 1:8 5	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б.Конюшенная, 4					10,2 5					7,6			62 366	2 790	59 576	0	62 36 6															0
3.2 .5	Модернизация котельной №8	53: 23: 71 00 60 3:3 7	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Герасименко-Маницына, 9а					5,2					5,3			47 572	2 222	45 350	0	47 57 2															0
3.2 .6	Модернизация котельной №26	53: 23: 70 09 40 1:5 6	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Тихвинская, 13 к.1					5,32					2,8			42 494	1 923	40 571	0	42 49 4															0
3.2 .7	Модернизация котельной №6	53: 23: 70 09 40	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгоро					8,55					7,6			70 806	2 899	67 907	0	70 80 6															0

		2:101		д, ул. Козьмодемьянская, 12, к.1																																			
3.2.8	Модернизация котельной №12	53:23:7010900:1027	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Стратилатовская, 17а					10,5					9,8			69 782	3 239	66 543	0	69782																		0
3.2.9	Модернизация котельной №66	53:23:831200 2:983	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Б.Санкт-Петербургская, д.161а					10,68					8,2			78 809	3 298	75 511	0	78809																		0
3.2.10	Модернизация котельной №71	53:23:842330 9:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23					186,67					227,65			115 907	5 795	110 112	0						115907													0
3.2.11	Модернизация котельной №46,46а	53:23:810040 0:3304	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы,д.15к.1					20,55					15,3			101 277	3 963	97 314	0			101277																0
3.2.12	Модернизация котельной №61	53:23:810050 0:245	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Мира, д.19к.3					13,02					10,9			77 871	3 310	74 561	0			77871																0

3.2.13	Модернизация котельной №54	53:23:8100500:229	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Попова.д.6к.4					8,9					6,6			57 233	2 536	54 697	0			57233									0
3.2.14	Модернизация котельной №50а	53:23:8100300:2586	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, пр.А.Корсунова, д.29к.4					15,78					13			87 575	3 368	84 208	0			87575									0
3.2.15	Модернизация котельной №37	53:23:7601705:106	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород. ул.Береговая.д.51к.1					5,99					5,5			50 132	6 544	43 588	0		50132										0
3.2.16	Модернизация котельной №57	53:23:0000000:936	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта.д.10к.3					16,44					16,4			107 845	4 248	103 598	0			107845									0
3.2.17	Модернизация котельной №42	53:23:0000000:12511	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта.д.22к.1					4,58					3			44 688	2 222	42 467	0			44688									0
3.2.18	Модернизация котельной №14	53:23:7014000:1	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.					8,4					7,2			64 942	2 885	62 057	0				64942								0

		05		Каберова-Власьевская, 21, к.1																														
3.2.19	Модернизация котельной №40	53:23:8000701:686	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б. Зелинского, 11					7,45					4,5			41 317	1 803	39 514	0				41317								0
3.2.20	Модернизация котельной №49	53:23:7302900:3072	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Московская, 114					17,5					22,5			112 339	3 293	109 047	0				112339								0
3.2.21	Модернизация котельной №65	53:23:781460 0:67	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Октябрьская, 4, к.3					10,68					8,03			74 097	3 219	70 878	0				74097								0
3.2.22	Реконструкция (техническое превоорружение) котельной №20	53:23:710600 2:90	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Никольская , 14а					9,5					12,7			134 502	5 380	129 122	0										119925	14577				0
3.2.23	Техническое превоорружение) котельной №62 с заменой котла	53:23:781520 2:202	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Псковская 24, к.1					17,5					17,5	2024	2024	5833	233	5600	0										5833				0
Всего по		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**181675**	**7962**	**1737**	**0**	**55**	**50**	**47**	**29**	**11**	**0**	**11**	**14**	**0**	**67**	**0**	**0**

группе 3																	**3**	**7**	**126**		**2 623**	**132**	**6 488**	**2 694**	**5 907**		**9 925**	**1243**		**74 1,0**										
	Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																																							
4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																																							
4(1).1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																																							
	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																							
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																																							
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23	-	-	-	-	206,67	-	-	-	-	206,67	- 2023	2023 -	7 294	292	7 002	0								7 292					0							

	энергетического комплекса)																																	
6.1.2	Обеспечение критически важного объекта, низкой категории и опасности средствами пассивной защиты по адресу: В.Новгород, Сырковское шоссе, д.23	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23					206,67					206,67	2026	2027	7783,57	311,34	7472,23										7783,57					
6.1.3	Формирование необходимых резервов для восстановления поврежденного оборудования и основных установок на критически важном объекте (КВ-ГМ-35-	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23					206,67					206,67	2027	2027	64476		64476											64476				

	150 (ПТВМ-30))																														
Всего по группе 6																**79 554**	**603**	**78 951**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 29 4**	**0**		**7 78 3,5 7**	**64 47 6, 00**	**0**
ИТОГО по программе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 128 760,17**	**94 5 70,1 2**	**2 03 4 190, 05**	**0**	**55 2 62 3**	**23 2 43 0**	**48 46 36**	**31 1 29 4**	**11 5 90 7**	**0**	**15 0 62 8**	**14 12 43**	**0**	**75 52 4**	**64 47 6**	**0**

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 финан-сирования (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, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.1.1													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.2.1													
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			8 148									
1.3.2	Прокладка сети теплоснабжения котельной №41 от ТК-2 до УТ-1 по ул. Вересова			15 447									
1.3.3	Прокладка сети теплоснабжения котельной №6 от ТК-10 до здания по адресу г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/1			3 153									
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		-	-	**26 748**	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
2.1.1	Строительству БМК вместо котельной	16 009	128 482	-	-	-	-	-	-	27 320	-	-	

	№33											
2.1.2	Строительству БМК вместо котельной №24	19 566	157 033							33 391		
2.1.3	Прокладка сети теплоснабжения от котельной №31 до котельной №20	23 408										
Всего по группе 2		**58 984**	**285 516**	-	-	-	-	-	-	**60 711**	-	-
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (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 34б											67741
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов 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 котельной №66	15 380	80 390							69 288		
3.2.10	Модернизация котельной №71	22 619	220 135							0		
3.2.11	Модернизация котельной №46,46а	19 764	128 056							64 293		
3.2.12	Модернизация котельной №61	15 197	98 461							49 434		
3.2.13	Модернизация котельной №54	11 169	72 366							36 333		
3.2.14	Модернизация котельной №50а	17 090	110 731							55 595		
3.2.15	Модернизация котельной №37	9 783	78 517							16 696		
3.2.16	Модернизация котельной №57	21 046	136 361							68 463		
3.2.17	Модернизация котельной №42	8 721	56 505							28 369		
3.2.18	Модернизация котельной №14	12 673	90 846							32 493		
3.2.19	Модернизация котельной №40	8 063	57 798							20 673		
3.2.20	Модернизация котельной №49	21 923	157 150							56 209		
3.2.21	Модернизация котельной №65	14 460	103 653							37 074		
3.2.22	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №20	134 502										
3.2.23	Техническое перевооружение) котельной №62 с заменой котла	5 833										
Всего по группе 3		**551 522**	**1 874 282**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**951 492**	**0**	**67 741**
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения												
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин												
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации.												
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса)	7 294										
6.1.2	Обеспечение критически важного объекта, низкой категории опасности средствами пассивной защиты по адресу: В.Новгород, Сырковское шоссе, д.23											**7784**
6.1.3.	Формирование необходимых резервов для восстановления поврежденного оборудования и основных установок на критически важном объекте (КВ-ГМ-35-											**64 476**

	150 (ПТВМ-30))											
Всего по группе 6		**7 294**										**72 260**
ИТОГО по программе		**617 800**	**2 159 798**	**26 748**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 012 203**	**0**	**140 000**

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	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													
					Наименование и значение показателя										Плановые расходы			Профин. к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам									Остаток финансирования
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:												
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч			ПИР	СМР		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
					Ус	Пр	Прот	Спос		Ус	Пр	Про	Спос															

					ловный диаметр, мм	опускная способность, т/ч	яженность (однотрубном исчислении), км	обпроклады		ловный диаметр, мм	опускная способность, т/ч	тяженность (однотрубном исчислении), км	обпроклады																		
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	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	Строительство тепловых сетей от котельной №17	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Маловишерский район, г. Малая Вишера,	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	-	2020	2020	4235,83	169,43	4066,40	0,00	4235,83	-	-	-	-					0.00

				ул. Сосновая																										
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-
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		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4235,83**	**169,43**	**4066,40**	**0,00**	**4235,83**	**-**	**-**	**-**	**-**					**0,00**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1.1	Строительство источника теплоснабжения для объекта «Детский сад на 140 мест» г. Чудово	53:20:0100141:772	ТГУ	г. Чудово, ул. Большевиков, участок 32.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	2024	2024	9 064,98	362,60	8 702,38	0,00	-	-	-	-	9064,98					-
2.1.2	Строительство источника теплоснабжения	Не определено	БМК	Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, п.Юбилейный										6,16	2026	2028	72 847,42	1392,81	71 454,61	0,00							71180,75		1666,67	
Всего по группе 2		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**81 912,40**	**1 755,41**	**80 159,99**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9064,98**		**71180,75**		**1 666,67**	**-**
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1	Строите	53:0	БМК	Новгородс											2021	2021	9 545,89	381,8	9			9								0,00

	льство БМК	2:00 1170 1:34 3		кая область, Боровичский район, п. Волок, ул. Центральная, д.12а															4	164, 06			54 5,8 9								
3.2.2	Строительство индивидуальных электрокотельных	53:0 4:00 2190 3:20 2	Котельная	Новгородская область, Демянский район, д.Черный Ручей												2021	2021	1 120,52	44,82	1 075, 70			1 12 0,5 2								0,00
3.2.3	Строительство автоматизированной БМК	53:0 5:01 9010 6:18 1	БМК	Новгородская область, Демянский район, д. Ямник												2021	2021	10 379,17	415,1 7	9 964, 00			10 37 9,1 7								0,00
3.2.4	Модернизация котельной №2	53:0 7:00 0000 0:67 4	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Шереховичи												2021	2021	293,05	11,72	281, 33			29 3,0 5								0,00
3.2.5	Модернизация котельной №19	53:0 7:01 1010 2:32 0	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Большой городок												2021	2021	5 041,69	201,6 7	4 840, 02			5 04 1,6 9								0,00
3.2.6	Строительство электрокотельной	53:1 6:00 1071 6:47 4	Котельная	Новгородская область, Солецкий район, Сольцы, ул. Псковская, 31а												2021	2021	1 410,91	56,44	1 354, 47			1 41 0,9 1								0,00

3.2.7	Строительство индивидуальных электрокотельных	53:04:0021903:202, 53:04:0021903:203	Котельная	Новгородская область, Солецкий район, д.Взгляды (д. Порожки, ул. Школьная, з/у 15а; ул. Школьная, з/у 3б)											2021	2021	1 109,91	44,40	1 065,51			1 109,91									0,00
3.2.8	Строительство ТГУ 0,35	53:04:0010612:247	ТГУ	Новгородская область, Волотовский район, п.Волот, ул. Садовая 1б.											2021	2021	7 631,68	305,27	7 326,41			7 631,68									0,00
3.2.9	Строительство электрокотельной	не определено	Котельная	Новгородская область, Демянский район, д.Беляевщина											2021	2021	723,33	28,93	694,40			723,33									0,00
3.2.10	Строительство ТГУ-350	53:11:1800203:1202	ТГУ	Новгородская область, Новгородский район, д. Сергово					0,55					0,3	2023	2023	6 593,48	64,75	6 528,73					6 593,48						0,00
3.2.11	Строительство электрокотельной	53:09:0081105:138	Котельная	Новгородская область, Маревский район, с. Марево					0,4					0,17	2023	2023	1 246,54	49,86	1 196,68					1 246,54						0,00

3.2.12	Строительство источника ГВС (проектирование и установка оборудования)	не определено	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10					-					0,10	2023	2023	792,42	124,09	668,33					792,42						0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**45 888,58**	**1 728,95**	**44 159,63**	**0,00**	**0,00**	**37 256,14**	**0,00**	**8 632,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																														
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																														
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**132 036,81**	**3 653,79**	**128 383,02**	**0,00**	**4 235,83**	**37 256,14**	**0,00**	**8 632,44**	**9064,98**	**0,0**	**71 180,75**	**0,0**	**1 666,67**	**0**

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 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, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												

1.1.1	Строительство тепловых сетей от котельной №17			4 235,83								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1												
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		-	-	**4 235,83**	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1	Строительство источника теплоснабжения для объекта «Детский сад на 140 мест» г. Чудово	9 064,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Строительство источника теплоснабжения	87 008,67	37 234,25									
Всего по группе 2		**96 073,65**	**37 234,25**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Строительство БМК	9 545,89										
3.2.2	Строительство индивидуальных электрокотельных	1 120,52										
3.2.3	Строительство автоматизированной БМК	10 379,17										
3.2.4	Модернизация котельной №2	293,05										
3.2.5	Модернизация котельной №19	5 041,69										
3.2.6	Строительство электрокотельной	1 410,91										
3.2.7	Строительство индивидуальных	1 109,91										

	электрокотельных											
3.2.8	Строительство ТГУ 0,35	7 631,68										
3.2.9	Строительство электрокотельной	723,33										
3.2.10	Строительство ТГУ-350	6 593,48										
3.2.11	Строительство электрокотельной	1 246,54										
3.2.12	Строительств источника ГВС (проектировчание и установка оборудования)	792,42										
Всего по группе 3		**45 888,58**										
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения												
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин												
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе		**141 962,23**	**37 234,25**	**4 235,83**								

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/	Наименование	Кадастровый номер	Вид объекта	Описание и место располо	Основные технические характеристики	Год начала	Год окончани	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС			
					Наименование и значение показателя			Плановые расходы	Профина	Финансирование, в т.ч. по	Оста

п	мероприятий	объекта (участка объекта)		жения объекта											реализации	я реализации				нсированного к 2017 году	годам					ток финансирования
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:								
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР		2017-2022	2023	2024	2025	2026-2039	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном 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	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (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	29504,94	1180,20	28324,74	0,00	-	-	14752,47	14752,47	-	0,00
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.Хвойна					3,54					3,54	2023	2023	10692,57	449,33	10243,23			10692,57				0,00

				я, ул. Набережная																					
1.2.2	Строительство БМК №3	53:18:0010404:224	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Васильева					1,35					0,86	2023	2023	12384,89	640,43	11744,47			12384,89				0,00
1.2.3	Строительство ТГУ №4	53:18:0010315:278	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, пер.Школьный					1,25					0,3	2023	2023	7813,60	493,83	7319,77			7813,60				0,00
1.2.4	Строительство БМК №5.2	53:18:0010414:312	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Красноармейская					0					1,98	2023	2023	21592,91	644,85	20948,06			21592.91				0,00
1.2.5	Строительство БМК №6	53:18:0010217:286	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Посейная					2,85					1,7	2023	2023	21195,19	845,64	20349,55			21195,19				0,00
1.2.6	Строительство ТГУ №7	53:18:0010432:205	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район,					1,49					1,3	2023	2023	8336,13	610,46	7725,68			8336,13				0,00

				п.Хвойная, ул.Красных Зорь																						
1.2.7	Строительство ТГУ №8	53:18:0010107:128	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Заречная					1,08					0,3	2023	2023	7840,45	513,80	7326,65			7840,45				0,00
1.2.8	Строительство ТГУ №17	53:18:0010629:163	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Заводская					0,93					0,3	2023	2023	7312,43	488,86	6823,58			7312,43				0,00
1.2.9	Строительство ТГУ №24	53:18:0010323:139	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Пионерская (Денисова)					1,27					0,21	2023	2023	7386,18	575,26	6810,92			7386,18				0,00
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																	**134059,2**	**64426,66**	**127616,64**	**0,00**	**0,00**	**104554,3**	**14752,47**	**14752,47**	**0,00**	**0,00**

																9					5					
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 техническое перевооружение и (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 (котельная №2)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Набережная	89					108					2023	2023	522,32	20,89	501,42	0,00		522,32				0,00
3.1.2	Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличч	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Васильев	57					76					2023	2023	413,64	16,55	397,10	0,00		413,64				0,00

	снием диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)			а																						
3.1.3	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шоссейная	89					108					2023	2023	290,18	11,61	278,57	0,00		290,18				0,00
3.1.4	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконс	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шоссейная	89					108					2023	2023	435,27	17,41	417,86	0,00		435,27				0,00

	трукции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)																								
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шоссейная	76					89					2023	2023	173,83	6,95	166,88	0,00		173,83				0,00
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкци	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная,	108					133					2023	2023	75,60	3,02	72,58	0,00		75,60				0,00

	и 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)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Пионерская (Денисова)	57					76					2023	2023	551,53	22,06	529,46	0,00		551,53				
3.1.8	Реконструкция участка теплосети	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойна	76					57					2023	2023	794,50	31,78	762,72	0,00		794,50				

	(Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-9а до здания Сбербанка Котельная школы №1 (котельная №2))			я,																					
3.1.9	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная	89					76						2023	2023	459,60	18,38	441,22	0,00		459,60				
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.1	Реконструкция котельной	53:18:0000000:209	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский					2,41					2,41	2025	2025	20995,00	839,80	20155,20	0,00				20995,00		0,00

	№14			район,р. п.Хвойная, территория санатория																						
3.2.2	Реконструкция котельной 5	53:18:0010416:52	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,р. п.Хвойная, ул. Красноармейская, д.13				4,28					4,28	2025	2025	2344333	93773	22505,60	0,00				2344333		0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4815479**	**192619**	**46228,60**	**0,00**	**0,00**	**371646**	**0,00**	**4443833**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																										
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																										
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																										
6.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1																									
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**182214,08**	**8368,85**	**173845,24**	**0,00**	**0,00**	**108270,81**	**14752,47**	**59190,80**	**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					

							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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (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	441,89	194,38							522,32		

	по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (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	147,07	64,69							173,83		

	до врезки у д.35 (котельная №6)											
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от выхода из котельной до ТК -1(котельная №14)	63,96	28,13							75,60		
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-	388,83	171,04							459,60		

	котельная (котельная №7)												
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (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			
Всего по группе 3		40 740,25	17 920,72							48 154,79			
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения													
Всего по группе 4													
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин													
Всего по группе 4(1)													
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.1.1													
Всего по группе 5													
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации													
6.1.1													
Всего по группе 6													
ИТОГО по программе		**153 738,66**	**67 626,19**							**122 638,8193**	**59 575,26**		

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

№ 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			
					Наименование и значение показателя						Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году
					до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Всего:	в том числе:		
					Тепловая сеть	Тепловая	Тепловая сеть	Тепловая				ПИР	СМР	

									нагрузка, Гкал/ч					нагрузка, Гкал/ч						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном 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
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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					17,11					11,18	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.Кончанско-Суворовское					0,79					0,68	2023	2024	11 064,98	442,60	10 622,38	0,00
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.					2,45					0,68	2023	2024	15 184,93	607,40	14 577,53	0,00

				Мошенское, ул. Калинина, д.84а															
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
2.1.13	Строительство Котельной 0,4 МВт	53:12:0931001:507	Котельная	Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка, ул. Новопокровкая					1,63					0,34	2023	2023	5 249,60	74,00	5 175,60	0,00
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	2 358,30	48 431,64	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	27 097,67	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	27 097,66	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	1 892,00	36 049,69	0,00
2.1.18	Строительство Котельной №23	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул.					-					2,15	2027	2027	41299,35	2 311.89	38 987,46	0,00

				Гагарина, д.22б																
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	18 701,50	0,00
2.1.20	Строительство котельной №7	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Новгородская					-					0,52	**2026**	**2027**	16177,68	485,47	15 692,21	0,00
2.121	Строительство котельной №11	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Мелиораторов					-					1,12	2027	2027	25128,50	632,31	24 496,19	0,00
2.1.22	Строительство котельной №19	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Дорожная, 1б					-					0,30	**2026**	**2027**	17864,78	1 457,27	16 407,51	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	1 665,45	18 096,68	0,00
2.1.24	Строительство (устройство) источника теплоснабжения пеллетной котельной 0,4 МВт	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, д.Ореховно					-					0,34	2026	2026	10 116,43	404,66	9 711,77	0,00
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590 959,60	24 383,00	566 576,60	0,00
3.1.1	Реконструкция участка	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, г.	-	-	0,639	-	-	-	-	0,639	-	-	2024	2024	13 875,39	555,02	13 320,38	0,00

	теплосети			Чудово, ул. Титова, д.13																	
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	12 181,19	487,25	11 693,95	0,00
3.2.2	Модернизация котельной №4	53:03:0640002:101	Котельная	Новгородская область, Валдайский район, д. Короцко											2021	2021	1 251,59	50,06	1 201,53	0,00
3.2.3	Реконструкция (техническое превооружение) 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	49,11	1 178,58	0,00
3.2.4	Реконструкция (техническое превооружение) 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	82,48	1 979,62	0,00
3.2.5	Реконструкция (техническое превооружение) 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	82,48	1 979,62	0,00
3.2.6	Реконструкция (техническое превооружение) 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	53:11:2700104:4441	Котельная	Новгородская область,п.Тесово-Нетыльский										2,58	2024	2024	11 784,42	471,4	11 313,0	0,00

	превооружение) котельной №34 с установкой 3-х котлов КВР-1,1																		
3.2.8	Реконструкция (техническое превооружение) котельной 16,5 МВт	53:20:0100213:142	Котельная	Новгородская область, г.Чудово, ул. Титова, д.13					10,66					14,18	2024	2024	116 171,31	4 646,85	111 524,5	0,00
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №5 Валдай	53:03:0000000:2918	Котельная	Новгородская область, г. Валдай, ул. Победы, 68					7,5					9	2024	2024	6 837,46	273,50	6 563,96	0,00
3.2.10	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №10 (установка котла КВГМ-4,65)	53:22:0000000:1084	Котельная	Новгородская область, г. Боровичи, ул. Энгельса 21А		.			13,91					14,01	2026	2026	13 617,38	544,70	13 072,68	0,00
3.2.11	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №8	53:03:0000000:3048	Котельная	Новгородская область г. Валдай ул. Молотковская , д.11а					3,49					0,26	2026	2026	3 048,48	121,94	2 926,54	0,00
3.2.12	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №9	53:14:0100625:61	Котельная	Новгородская обл., Пестовский округ, г. Пестово, ул. Боровичская, д.92б					2,56					1,38	2026	2027	30 887,21	1 392	29 495,4	0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220 798,34	8988,3	211 810,1	0,00

4.1.1																			
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4(1).1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**825 192,68**	**33 909**	**791 284,0**	**0,00**

Продолжение

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												Остаток финансирования
		Финансирование, в т. ч. по годам												
		2018	2019-2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2039	
1	2	10.6	10.7-8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18	10.19
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1	Модернизация котельной №12	4 696,61	-	-	-	-	-	-	-	-				0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1	Модернизация котельной №24	8 738,14	-	-	-	-	-	-	-	-				0,00
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		13 434,75	-	-	-	-	-	-	-	-				-
														-
2.1.1	Строительство ТГУ-350	-		-	-	11 245,01	-	-	-	-				0,00
2.1.2	Строительство БМК 13Мвт								148 177,96					0,00
2.1.3	Строительство БМК					12 808,87								0,00
2.1.4	Строительство Котельной №1						5 246,11							0,00

2.1.5	Строительство Котельной №9						11 064,98							0,00
2.1.6	Строительство Котельной №20					13 473,68								0,00
2.1.7	Строительство Котельной №1						11 043,49							0,00
2.1.8	Строительство Котельной №2					13 355,93	2 230,16							0,00
2.1.9	Строительство Котельной №5					11 796,05	2 113,32							0,00
2.1.10	Строительство Котельной №6					19 398,12	2 254,17							0,00
2.1.11	Строительство Котельной №10					13 066,05	2 118,88							0,00
2.1.12	Строительство Котельной №1					12 166,48								0,00
2.1.13	Строительство Котельной 0,4 МВт					5 249,60								0,00
2.1.14	Строительство Котельной №1									50 789,94				0,00
2.1.15	Строительство Котельной №2									28 009,91				0,00
2.1.16	Строительство Котельной №8									28 009,91				0,00
2.1.17	Строительство Котельной №4									37 941,69				0,00
2.1.18	Строительство Котельной №23									41 299,35				0,00
2.1.19	Строительство котельной №5									19 050,44				0,00
2.1.20	Строительство котельной №7								10 445,15	5 732,53				0,00
2.1.21	Строительство котельной №11									25 128,50				0,00
2.1.22	Строительство котельной №19								13 281,45	4 583,33				0,00
2.1.23	Строительство котельной №21								15 178,80	4 583,33				0,00
2.1.24	Строительство (устройство) источника теплоснабжения пеллетной котельной 0,4 МВт								10 116,43					0,00
Всего по группе 2		0	0	0	0	112 559,78	36 071,10	0,00	197 199,70	245 128,03	0,0	0,0		0,00
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей														

3.1.1	Реконструкция участка теплосети	-	-	-	-	-	13 875,39							0,00
3.2.1	Модернизация котельной №5	12 181,19												
3.2.2	Модернизация котельной №4			1251,59										
3.2.3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4					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 с установкой 3-х котлов КВР-1,1						11 784,42							
3.2.8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной 16,5 МВт						116 171,31							
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №5 Валдай						6 837,46							
3.2.10	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10 (установка котла КВГМ-4,65)								13 617,38					0,00
3.2.11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8								3 048,48					0,00

3.2.12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №9								26 303,88	4 583,33				0,00
Всего по группе 3		12 181,19	0,00	1 251,59	0,00	11 143,93	148 668,57	0,00	42 969,73	4 583,33	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4(1).1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4(1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
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	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				расходов (стр. 4 ФП)	
1	2	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 , техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1	Модернизация котельной №12	4 696,61										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1	Модернизация котельной №24			8 738,14								
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		4 696,61	0,00	8 738,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1	Строительство ТГУ-350	11 245,01										
2.1.2	Строительство БМК 13Мвт	148 177,96										
2.1.3	Строительство БМК	12 808,87										
2.1.4	Строительство Котельной №1	5 246,11										
2.1.5	Строительство Котельной №9	11 064,98										
2.1.6	Строительство Котельной №20	21 063,41										

2.1.7	Строительство Котельной №1	13 169,08											
2.1.8	Строительство Котельной №2	23 109,48											
2.1.9	Строительство Котельной №5	20 554,09											
2.1.10	Строительство Котельной №6	32 579,24											
2.1.11	Строительство Котельной №10	22 545,03											
2.1.12	Строительство Котельной №1	19 019,85											
2.1.13	Строительство Котельной 0,4 МВт	8 206,70											
2.1.14	Строительство Котельной №1	50 789,94											
2.1.15	Строительство Котельной №2	28 009,91											
2.1.16	Строительство Котельной №8	28 009,91											
2.1.17	Строительство Котельной №4	37 941,69											
2.1.18	Строительство Котельной №23	41 299,35											
2.1.19	Строительство котельной №5	19 050,44											
2.1.20	Строительство котельной №7	16 177,68											
2.1.21	Строительство котельной №11	25 128,50											
2.1.22	Строительство котельной №19	17 864,78											
2.1.23	Строительство котельной №21	19 762,13											
2.1.24	Строительство (устройство) источника теплоснабжения пеллетной котельной 0,4 МВт	10 116,43											
Всего по группе 2		642 940,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей													
3.1.1	Реконструкция	18 870,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	участка теплосети											
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Модернизация котельной №5	12 181,19										
3.2.2	Модернизация котельной №4, Короцко	1 251,59										
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)	30 887,21										

котельной №9												
Всего по группе 3	276 278,92											
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения												
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин												
Всего по группе 4(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации												
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе	**923 916,11**	**0,00**	**8 738,14**	**0,00**	**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										Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:			
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч			ИИР	СМР		2018 / 2019-2022 / 2023 / 2024 / 2025 / 2026 / 2027 / 2028 / 2029
					Условный	Пропускная	Протяженность (	Способ про		Условный	Пропускная	Протяженность (	Способ про						

					диаметр, мм	способность, т/ч	однотрубном исчислении), км	кладки		диаметр, мм	способность, т/ч	однотрубном исчислении), км	кладки																		
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	10.6	10.7-7	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	11.18
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1																														
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1.1	Мероприятие по созданию ТГУ-350М	не определено	ТГУ	Новгородская область, Боровичский муниципальный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	2024	2025	9809,88	392,4	9417,49	0,00	-		-	-	9809,88	-	-	-	-	0,00

				район, д. Зареч ная, ул. Мели орато ров																												
2. 1. 2	Мероприя тия по созданию БМК-0,8 МВт	не опреде лено	Кот ель ная	Новго родск ая облас ть, Батец кий муниц ипаль ный район, п. Батец кий, ул. Совет ская										0,6 8	202 5	202 9	263 52, 93	10 54, 12	252 98, 81	0,00								26 35 2, 93	0,00
2. 1. 3	Мероприя тия по созданию БМК-0,8 МВт	не опреде лено	Кот ель ная	Новго родск ая облас ть, Демян ский муниц ипаль ный округ, п. Кневи цы ул. Центр альна я					-					0,6 8	202 4	202 6	182 70, 64	73 0,8 3	175 39, 82	0,00						18 27 0, 64			0,00
2. 1. 4	Мероприя тия по созданию БМК-0,8 МВт	не опреде лено	Кот ель ная	Новго родск ая облас ть, Марев ский муниц					-					0,6 8	202 5	202 8	196 93, 38	78 7,7 4	189 05, 65	0,00							19 69 3, 38		0,00

				ипальный округ, с. Марево, ул. Комсомольская																														
2.1.5	Мероприятия по созданию БМК-1 МВт	не определено	Котельная	Новгородская область, Новгородский муниципальный район, п. Тесовский, ул. Торфяников					-					0,85	2025	2027	22772,28	910,9	21861,38	0,00							22772,28			0,00
2.1.6	Мероприятия по созданию БМК-1 МВт	не определено	Котельная	Новгородская область, Холмский муниципальный район, г. Холм, ул. Горького					-					0,68	2025	2028	19693,38	787,7	18905,65	0,00							19693,38			0,00
2.1.7	Мероприятия по созданию ТГУ-350М	не определено	Котельная	Новгородская область, Холмс										0,3	2025	2029	11059,08	442,36	10616,72	0,00								11059,08		0,00

				кий муниципальный район, г. Холм, ул. Горького																									
Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127651,58	5106,06	122545,51	0,00	0	0	0	0	98089,88	18270,64	22772,28	39386,77	37412,01	0,00
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																													
3.1.1																													0,00
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (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	53:11:2600108:135	Котельная	Новгородская область, Новгородский муниципальный район, городское поселение Панковское, рабочий п. Панковка, ул. Дорожников, зд.1,					2,6				1,44	2024	2025	28961,41	1158,5	27802,95						28961,41					

				помещение А																														
3.2.2	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №3	53:19:0010320:39	Котельная	Новгородская область, Холмский муниципальный район, г. Холм, ул. Набережная р. Ловать, д. 15а					0,17					0,09	2025	2027	4076,26	163,1	3913,21									4076,26				
3.2.3	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №10.	53:19:0010417:10	Котельная	Новгородская область, Холмский муниципальный район, г. Холм, ул. Октябрьская, д. 49					0,60					0,43	2025	2028	14191,54	567,7	13623,88	0,00									14191,54				
Всего по группе 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47229,21	1889,2	45340,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28961,41	0,00	4076,26	14191,54	0,00	0,00			
Группа 4. Мероприятия, направленные на создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																																	
4.																																	

1.1																														
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																														
4.1.1																														
Всего по группе 4(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																														
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**174 880 ,78**	**69 95**	**167 885 ,6**	**0,00**	**0, 0 0 0**	**0, 0 0 0**	**0, 0 0 0**	**0, 0 0 0-**	**38 77 1, 29**	**18 27 0, 64**	**26 84 8,5 3**	**53 57 8, 31**	**37 41 2, 01**	**0,00**		

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленна	Средства, полученные	Прочие собствен	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС					
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)	Расходы на	Иные	Привлеченны	Бюджетные средства	Прочие

			я на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	за счет платы за подключени е (стр. 1.3 ФП)	ные средства (стр. 1.4 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 организация эксплуатирует несколько таких систем	оплату лизинговы х платежей по договору финансово й аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	собственны е средства (стр. 2 ФП)	е средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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)	источники финансирова ния (стр. 5 ФП)
1	2	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, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.2.1													
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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
2.1.1	Мероприятие по созданию ТГУ-350М	2 480,63	12 038,13										
2.1.2	Мероприятия по созданию БМК-0,8 МВт	13 957,90	12 395,10										
2.1.3	Мероприятия по созданию БМК-0,8 МВт	4 207,96	14 062,68										
2.1.4	Мероприятия по созданию БМК-0,8 МВт	6 536,07	13 157,31										
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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей													
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (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,	7323,48	35538,96										

	автоматизация процесса выработки ТЭ											
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 создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 4(1). Мероприятия, направленные на создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин												
Всего по группе 4(1)												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе		**43 370,23**	**150 120,46**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

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 - 2039 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения,	Плановые значения	
				Утвержденный	в т. ч. по годам реализации

			2015 г.	период, 2016 г.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,16768	0,16768	0,16444	0,16322	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0	0	-	1,2	-	-	-	-	-	-
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	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	197,58
7.3	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	726,94
7.4	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	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»,

за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, 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 03.07.2024 на 2017 - 2039 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические 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
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	0,16882	0,16882	0,16882	0,22271	0,17850	0,17691	0,17275	0,17246	0,23190	0,16754	0,16624	0,16624
		т.у.т./м3												
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	%	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	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды												

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические 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
	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)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2019 г.	Плановые значения									
				Утвержденный период, 2019 г.	в т.ч. по годам реализации								
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал												
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,31269	0,35138	0,35138	0,31237	0,31237	0,27707	0,27707	0,24369	0,24369	0,24369	0,24369	0,24369
		т.у.т./м3												
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч												

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2019 г.	Плановые значения									
				Утвержденный период, 2019 г.	в т.ч. по годам реализации								
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2039
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	%	71%	71%	71%	71%	71%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	9 045,79	9045,79	9045,79	9045,79	9045,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии	26,77%	26,77%	26,77%	26,77%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00
		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	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
7.2	выброс азота оксида	т/год	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7.3	выброс углерода оксида	т/год	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49
7.4	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667

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 31.10.2022

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2015 г.	Утвержденный период, 2016 г.	Плановые значения														
					в т. ч. по годам реализации														
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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	0,17086	0,20255	0,2039	0,20206	0,20068	0,20066	0,18748	0,17375	0,17375	0,17375	0,17375
		т.у.т./м3																	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				2,676		0,14											-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67%	67%	68%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6809,71	6809,71	6809,71	6809,71	6950,03	6950,03	8978,35	19687,51	20318,53	24387,2	31530,35	31530,35	31530,35	31530,35	31530,35	31530,35	31530,35
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9%	9%	9%	9%	9,18%	9,18%	11,08%	13,08%	13,36%	14,22%	15,04%	15,16%	15,16%	15,16%	15,16%	15,16%	15,16%
6	Потери теплоносителя	тонн в год для воды <*>	10185,67	10185,67	10185,67	10185,67	10 639,34	10639,34	11316,32	21 358,22	21 699,09	24 614,49	27148,75	27148,75	27148,75	27148,75	27148,75	27148,75	27148,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2015 г.	Утвержденный период, 2016 г.	Плановые значения														
					в т. ч. по годам реализации														
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	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	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	39,95	48,90	48,90	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19
7.2	выброс азота оксида	т/год	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,64	8,10	8,10	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
7.2	выброс углерода оксида	т/год	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	79,71	102,68	102,68	116,79	116,79	116,79	116,79	116,79	116,79
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00001496	0,00001616	0,00001616	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384

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 03.07.2024

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2023 г.	Утвержденный период, 2024 г.	Плановые значения													
					в т. ч. по годам реализации													
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

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	0,31676	0,30451	0,30466	0,29158	0,27301	0,23345	0,19057	0,16602	0,16602	0,16602	0,16602	0,16602	0,16602	0,16602
		т.у.т./м3														
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	%	75%	75%	75%	63%	60%	53%	37%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19	1364,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,5%	14,82%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%	14,99%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85	806,85
		куб. м для пара														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды														

7.1	выброс азота диоксида	т/год	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	0,000210 62	0,00021062	0,00021 062	0,00019 760	0,00019 760	0,00011 930	0,00003 416	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020	0,00000 020

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)
1	2	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
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

№ 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
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
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

№ 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
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
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

№ 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
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
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

№ 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
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
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

№ 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
50	Котельная №48, В.Новгород, Витославлицы, 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
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

№ 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
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
66	Котельная №66, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 161а		0,17916	0,17916	0,15884	0,15884		1,28	1,28	1,28	1,28		754,58	754,58	754,58	754,58
67	Котельная №67М, В.Новгород, Старорусский б., 31а		0,15516	0,15516	0,15516	0,15516		1,60	1,60	1,60	1,60		23,52	23,52	23,52	23,52
68	Котельная №68, В.Новгород, Б.Московская, 49 к.4		0,15726	0,15726	0,15726	0,15726		1,29	1,29	1,29	1,29		1132,44	1132,44	1132,44	1132,44
69	Котельная №70, В.Новгород, Сметанинская мыза		0,18932	0,15859	0,15859	0,15859		1,59	1,59	1,59	1,59		128,65	128,65	128,65	128,65

№ 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
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		-	-	-	-		-	-	-	-
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	2029-2039 (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
1.	Котельная № 17, г. Малая Вишера	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,168682	0,16882	1,96	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1266,64	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1007,55	1007,55	1007,55	1007,55	1007,55
2.	*Котельная №7 н.п. Волок*	0,30911	-	0,29991								-	1,76	-	1,79								-	202,36	-	206,13								-
3.	БМК, взамен котельной, №7 н.п. Волок, ул.Центральная, д.12а		-		0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200		-	-	1,79	1,79	1,79	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49		-	-	206,13	206,13	206,13	213,01	213,01	13,01	213,01	213,01
4.	*Котельная №26 д. Ч. Ручей*	0,30628	-	0,30621								-	2,47	-	2,52								-	39,10	-	39,97								-
5.	Индивидуальные электрокот. в зд. Д/к и д/с (вместо уг.кот. №26, д. Черный Ручей)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2,52	2,52	2,52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		-	-	39,97	39,97	39,97	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ 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
6.	*Котельная №16 д. Ямник ул. К. Маркса*	0,32986	-	0,30295								-	2,05	-	2,10								-	196,09	-	200,90								-
7.	*Котельная №17 д. Ямник ул. Школьная*	0,32447	-	0,31401								-	1,75	-	1,79								-	194,68	-	199,47								-
8.	БМК на газовом топливе с объединением подключенных тепловых нагрузок (котельные №16 и 17 д. Ямник)	-	-	-	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900		-	-	1,93	1,93	1,93	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52		-	-	400,37	400,37	400,37	250,95	250,95	250,95	250,95	250,95
9.	Котельная №2 с.Шереховичи	0,35498	-	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	3,12	-	3,12	3,12	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,23	-	328,23	328,23	328,23	328,23	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
10.	*Котельная №19 д.Большой Городок*	0,31790	-	0,32857								-	2,11	-	2,11								-	60,18	-	60,18								-
11.	Установка ТГУ (вместо котельной №19 д. Большой Городок)		-		0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900		-	-	2,11	2,11	2,11	1,48	1,48	1,48	1,481	1,48		-	-	60,18	60,18	60,18	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
12.	*Котельная №18, г. Сольцы, ул. Псковская 31а*	0,40447	-	0,33052								-	1,43	-	1,43								-	2,28	-	2,28								-

№ 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
13.	Электрокотельная (вместо котельной №18 Сольцы, ул. Псковская, 31а)											-				1,43	1,43	1,43	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11				2,28	2,28	2,28	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
14.	*Котельная №9 д. Взгляды*	0,28100	-	0,33024								-	2,43	-	2,48								-	95,38	-	97,35								-
15.	Индивидуальные электрокотельные в зданиях (вместо котельной №9 д. Взгляды)		-									-		-	-	2,48	2,48	2,48	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64		-	-	97,35	97,35	97,35	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
16.	*Котельная №3, п. Волот, ул. Садовая*	0,22429	-	0,33247								-	1,85	-	1,88								-	59,37	-	60,59								-
17.	ТГУ 0,35 (вместо котельной №3 п. Волот, ул. Садовая)		-		0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400		-	-	1,88	1,88	1,88	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81		-	-	60,59	60,59	60,59	59,24	59,24	59,24	59,24	59,24
18.	*Котельная №28 д. Беляевщина*	0,31121		0,33171									4,89		2,57									47,59		25,04								
19.	Индивидуальная электрокотельная (вместо															2,57	2,57	2,57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				25,04	25,04	25,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ 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
	угольной котельной №28, д. Беляевщина)																																	
20.	*Котельная №20, Новгородский район, д. Сергово*	0,1910 4	0,1910 4	0,1910 4	0,1910 4	0,1910 4							1,47	1,47	1,47	1,47	1,47							287,73			287,73	287,73						
21.	ТГУ -350 взамен котельной №20 Новгородский район, д .Сергово						0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,16775						1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47						277,41	277,41	277,41	277,41	277,41	277,41
22.	*Котельная №12 Маревский район, с. Марево (Моисеево)*	0,4318 1	0,4318 1	0,4318 1	0,4318 1	0,4318 1							2,59	2,59	2,59	2,59	2,72							128,00			128,00	41,81						
23.	Электрокотельная взамен котельной №12 Маревский район						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
24.	Строительство источника ГВС (проектирование и установка оборудования) Новгородск						0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,16775						-	-	-	-	-	-						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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
	ая область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10																																	
25.	Строительство источника теплоснабжения для объекта «Детский сад на 140 мест» г. Чудово							0,167755	0,167755	0,167755	0,167755	0,16775							1,67	1,67	1,67	1,67	1,67							11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
26.	Строительство источника теплоснабжения п. Юбилейная Хвойнинского района	0,32019							0,32019	0,16022	0,16022	0,16022	2,25							2,25	2,25	2,25	2,25	2514,07							2514,07	2514,07	2514,07	2514,07

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения 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 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
1	БМК № 2, п. Хвойная, ул. Набережная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29628	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	625,19	625,19	625,19	625,19	625,19
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. Посейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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

№ 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
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. Хвойная, п. Юбилейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	2,11					659,14
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. Комсомольско	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	3,05	3,05	3,05	2,01	2,01	15,64	15,64	15,64	13,73	13,73

№ 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
	й д.30 (котельная №3)																									
13	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети к ТК-3 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,48	4,48	4,48	2,31	2,31	19,94	19,94	19,94	12,46	12,46
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	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.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
	по реконструкции теплосети - выход из котельной до ТК - 1(котельная №14))																									
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	2,54	2,54	2,54	2,26	2,26	38,64	38,64	38,64	25,73	25,73

№ 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))																									
19	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)																4,50	4,50	4,50	1,92	1,92	41,62	41,62	41,62	15,21	15,21
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. Короцко	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.	*Котельная №25, г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.*	*0,31007*				*0,31007*	*0,31007*	*0,31007*	*0,31007*	*0,31007*					

8.	БМК взамен котельной №25 г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.										0,16143	0,16143	0,16143	0,16143	0,16143
9.	*Котельная №1 н.п. Починная Сопка*	*0,33607*				*0,33607*	*0,33607*	*0,33607*							
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.	*Котельная №9 н.п. Кончанско-Суворовское*	*0,32831*				*0,32831*	*0,32831*	*0,32831*							
12.	БМК взамен котельной №9 н.п. Кончанско-Суворовское								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
13.	*Котельная №20 н.п. Передки*	*0,32279*				*0,39381*	*0,39381*								
14.	БМК взамен котельной №20 н.п. Передки							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
15.	*Котельная №1 Мошенской р-н,д.Мельник,д.75*	*0,31226*				*0,31226*	*0,31226*	*0,31226*							
16.	БМК взамен котельной №1 Мошенской р-н, д. Мельник, д.75								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
17.	*Котельная №2 с. Мошенское, ул.Калинина,д.30*	*0,31336*				*0,31336*	*0,31336*								
18.	БМК взамен котельной №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д.30							0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
19.	*Котельная №5 с. Мошенское, ул.Калинина,д.49а*	*0,34458*				*0,34458*	*0,34458*								
20.	БМк взамен котельной №5, с. Мошенское, ул. Калинина, д. 49а							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
21.	*Котельная №6 с. Мошенское, ул.Советская,д.3*	*0,31989*				*0,31989*	*0,31989*								

22.	БМК взамен котельной №6, с. Мошенское, ул. Советская, д.3							0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
23.	*Котельная №10 с. Мошенское, ул.Калинина,д.84а*	*0,32433*				*0,32433*	*0,32433*								
24.	БМК взамен котельной №10, с. Мошенское ,ул. Калинина, д.84а							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
25.	Котельная №4, д. Трегубово					0,22910	0,22910	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*	*0,22910*
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.	*Котельная №2, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13*	*0,18811*				*0,18811*	*0,18811*	*0,18811*							
30.	*Котельная №1, Чудовский район., г.Чудово, ул. Титова, д.13*	*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.	*Котельная Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы*	*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.	*Котельная Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка*	*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-Нетыльский	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.	*Котельная № Мошенской район, д.Ореховно*	*0,31225*							*0,31225*	*0,31225*					
39.	Стоительство (устройство) источника теплоснабжения пеллетной 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. Энгелься 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.	*Котельная №1 ЦРБ ул. Курганная, д. 17а*	*0,28661*							*0,28661*	*0,28661*	*0,28661*				
43.	БМК взамен котельной №1,г.Пестово, ул. Курганная, д. 17а											0,15924	0,15924	0,15924	0,15924
44.	*Котельная №2 ст.ЦРБ ул. Вокзальная, д. 8г*	*0,272*							*0,27200*	*0,27200*	*0,27200*				
45.	БМК взамен котельной №2, г.Пестово, ул. Вокзальная, д. 8г											0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
46.	*Котельная №8 ул. Наб.р.Меглинки,31а*	*0,29299*							*0,29299*	*0,29299*	*0,29299*				
47.	БМК взамен котельной №8, г.Пестово, ул. Наб. р.Меглинки, 31а											0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
48.	*Котельная №4 гост. «Молога» ул. Советская, д. 8а*	*0,30896*							*0,30896*	*0,30896*	*0,30896*				
49.	БМК взамен котельной №4 г.Пестово, ул. Советская, д.8а											0,16117	0,16117	0,16117	0,16117

50.	*Котельная №23 ул.Гагарина, д. 22б*	*0,30935*							*0,30935*	*0,30935*	*0,30935*				
51.	БМК взамен котельной №23, г.Пестово, ул. Гагарина, д22б											0,16117	0,16117	0,16117	0,16117
52.	*Котельная №5 г.Пестово, ул. Советская, д.48а*	*0,29252*							*0,29252*	*0,29252*	*0,29252*				
53.	БМК взамен котельной №5, г.Пестово, ул. Советская, д.48а											0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
54.	*Котельная № 7, г.Пестово, ул. Новгородская*	*0,3058*							*0,30580*	*0,30580*	*0,30580*				
55.	БМК взамен котельной №7, г.Пестово, ул. Новгородская											0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
56.	Котельная № 9, г.Пестово, ул. Боровичская, д. 92б	*0,29685*							*0,29685*	*0,29685*	*0,29685*	*0,15799*	0,15799	0,15799	0,15799
57.	*Котельная № 11, г.Пестово, ул. Мелиораторов*	*0,30417*							*0,30417*	*0,30417*	*0,30417*				
58.	БМК взамен котельной №11, г.Пестово, ул.Мелиораторов											0,15799	0,15799	0,15799	0,15799
59.	*Котельная № 19, г.Пестово, ул. Дорожная, 1б*	*0,31002*							*0,31002*	*0,31002*	*0,31002*				
60.	БМК взамен котельной №19, г.Пестово, ул. Дорожная, 1б											0,16775	0,16775	0,16775	0,16775
61.	*Котельная № 21, г.Пестово, ул. Славная, д.1а*	*0,31533*							*0,31533*	*0,31533*	*0,31533*				
62.	БМК взамен котельной №21, г.Пестово, ул. Ул.Славная, д.1а											0,16775	0,16775	0,16775	0,16775

Продолжение

№ п/п	Наименование объекта	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											
			2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2039 (ежегодно)		2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2039 (ежегодно)
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
1.	Котельная № 24, д. Чечулино	2,43	2,43	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2 044,19	2 044,19	2184,51	2184,51	2 184,51	2 184,51	2 184,51	1 681,91	1 681,91	1 681,91	1 681,91	1 681,91	1 681,91	1 681,91
2.	Котельная № 5 г. Боровичи, ул. Гончарная, 11	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59	3 918,59	4 499,86	4 499,86	4 499,86	4 499,86	4 499,86	4 499,86	4 499,86
3.	Котельная № 12 п. Прогресс, ул. Гагарина, 1	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	834,76	834,76	834,76	834,76	834,76	834,76	834,76
4.	Котельная №4 Валдайский район п. Короцко	3,16	-	-	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2000,33	-	-	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32
5.	ТГУ -350 КПП, г. Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у15К		-					1,36	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60		-	-				74,50	54,40	54,40	54,40	54,40	54,40	54,40	54,40
6.	БМК 0,4 МВт, п. Угловка, ул. Спортивная, з/у400							1,75	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63							73,31	54,14	54,14	54,14	54,14	54,14	54,14	54,14
7.	*Котельная №25, г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.*	2,41				2,41	2,41	2,41	2,41	2,41						3680,00				3680,00	3680,00	3680,00	3680,00	3680,00					
8.	БМК взамен котельной №25 г. Пестово, ул. Заводская, д.										2,41	2,41	2,41	2,41	2,41										3680,00	3680,00	3680,00	3680,00	3680,00

	13а.																										
9.	*Котельная №1 н.п. Починная Сопка*	2,12				2,12	2,12	2,12								373,69				373,69	373,69	373,69						
10.	ТГУ 13МВТ взамен котельной №1 н.п. Починная Сопка								2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12								373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69
11.	*Котельная №9 н.п. Кончанско-Суворовское*	1,89				1,89	1,89	1,89								231,15				231,15	231,15	231,15						
12.	БМК взамен котельной №9 н.п. Кончанско-Суворовское								1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89								231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15	231,15
13.	*Котельная №20 н.п. Передки*	2,15				2,15	2,15									139,71				139,71	139,71							
14.	БМК взамен котельной №20 н.п. Передки							2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15							139,71	139,71	139,71	139,71	139,71	139,71	139,71	139,71
15.	*Котельная №1 Мошенской р-н,д.Мельник,д.75*	1,48				1,48	1,48	1,48								293,39				293,39	293,39	293,39						
16.	БМК взамен котельной №1 Мошенской р-н, д. Мельник, д.75								1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48								293,39	293,39	293,39	293,39	293,39	293,39	293,39
17.	*Котельная №2 с. Мошенское, ул.Калинина,д.30*	1,44				1,44	1,44									204,22				204,22	204,22							
18.	БМК взамен котельной №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д.30							1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44							204,22	204,22	204,22	204,22	204,22	204,22	204,22	204,22
19.	*Котельная №5 с. Мошенское, ул.Калинина,д.49а*	1,85				1,85	1,85									169,89				169,89	169,89							
20.	БМк взамен котельной №5, с. Мошенское, ул. Калинина, д. 49а							1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85							169,89	169,89	169,89	169,89	169,89	169,89	169,89	169,89

21.	*Котельная №6 с. Мошенское, ул.Советская,д. 3*	1, 62				1,6 2	1,6 2									481,1 9				481,1 9	481,1 9							
22.	БМК взамен котельной №6, с. Мошенское, ул. Советская, д.3							1,6 2	1,6 2	1,6 2	1,6 2	1,6 2	1,6 2	1,6 2	1,62							481,1 9	481,1 9	481,1 9	481,1 9	481,1 9	481,1 9	481,1 9	481,19
23.	*Котельная №10 с. Мошенское, ул.Калинина,д.8 4а*	1, 52				1,5 2	1,5 2									148,2 0				148,2 0	148,2 0							
24.	БМК взамен котельной №10, с. Мошенское ,ул. Калинина, д.84а							1,5 2	1,5 2	1,5 2	1,5 2	1,5 2	1,5 2	1,5 2	1,52							148,2 0	148,2 0	148,2 0	148,2 0	148,2 0	148,2 0	148,2 0	148,20
25.	Котельная №4, д. Трегубово					2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,1 9	2,19					285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,1 8	285,18
26.	Котельная №10, г.Старая Русса, ул. Минеральная, 36а					2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,2 2	2,22					794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,3 6	794,36
27.	Котельная №17 г.Старая Русса, ул. Яковлева, 20в					2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,3 0	2,30					737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,7 7	737,77
28.	Котельная №22 г. Ст. Русса ул. Як. Стрелков, 57а					1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,9 0	1,90					588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,5 1	588,51
29.	*Котельная №2, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13*	1, 36				1,3 6	1,3 6	1,3 6								815,5 3				815,5 3	815,5 3							
30.	*Котельная №1, Чудовский район., г.Чудово, ул. Титова, д.13*	1, 34				1,3 4	1,3 4	1,3 4								1766, 37				1766, 37	1766, 37							
31.	Котельная №1, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13 (объединенная с кот. №2)								1,3 3	1,3 3	1,3 3	1,3 3	1,3 3	1,3 3	1,33								2579, 25	2579, 25	2579, 25	2579, 25	2579, 25	2579, 25	2579,25

32.	*Котельная Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы*	2,19					2,19									581,26					581,26							
33.	Котельная №1 мощностью 0,8МВт Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы, ул. Заречная							2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19							581,26	581,26	581,26	581,26	581,26	581,26	581,26	581,26
34.	*Котельная Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка*	2,16					2,19									49,76					49,76							
35.	Котельная 0,4 МВт Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка, ул. Новонокровская							2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19							49,76	49,76	49,76	49,76	49,76	49,76	49,76	49,76
36.	Котельная №34, п.Тесово-Нетыльский	2,35						2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	1308,12						1308,12	1308,12	1308,12	1308,12	1308,12	1308,12	1308,12	1308,12
37.	Котельная № 5, г. Валдай , ул. Победы, 68	2,31						2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2612,74						2612,74	2612,74	2612,74	2612,74	2612,74	2612,74	2612,74	2612,74
38.	*Котельная № Мошенской район, д.Ореховно*	1,79							1,79	1,79						77,5							77,50	77,50					
39.	Стоительство (устройство) источника теплоснабжения пеллетной котельной 0,4 МВт Мошенской район, д.Ореховно										1,79	1,79	1,79	1,79	1,79										77,50	77,50	77,50	77,50	77,50
40.	Котельная №10 4,65 МВт г.Боровичи, ул. Энгельса 21А	2,05							2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2316,37							2316,37	2316,37	2316,37	2316,37	2316,37	2316,37	2316,37
41.	Котельная №8 мощностью 0,3 МВт г. Валдай ул.	1,96							1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	509,18							509,18	509,18	509,18	509,18	509,18	509,18	509,18

	Молотковская , д.11а																											
42.	*Котельная №1 ЦРБ ул. Курганная, д. 17а*	2,48							2,48	2,48	2,48					230,63							230,63	230,63	230,63				
43.	БМК взамен котельной №1,г.Пестово, ул. Курганная, д. 17а											2,48	2,48	2,48	2,48											230,63	230,63	230,63	230,63
44.	*Котельная №2 ст.ЦРБ ул. Вокзальная, д. 8г*	1,78							1,78	1,78	1,78					489,24							489,24	489,24	489,24				
45.	БМК взамен котельной №2, г.Пестово, ул. Вокзальная, д. 8г											1,78	1,78	1,78	1,78											489,24	489,24	489,24	489,24
46.	*Котельная №8 ул. Наб.р.Меглинки ,31а*	2,81							2,81	2,81	2,81					531,55							531,55	531,55	531,55				
47.	БМК взамен котельной №8, г.Пестово, ул. Наб. р.Меглинки, 31а											2,81	2,81	2,81	2,81											531,55	531,55	531,55	531,55
48.	*Котельная №4 гост. «Молога» ул. Советская, д. 8а*	2,44							2,44	2,44	2,44					573,51							573,51	573,51	573,51				
49.	БМК взамен котельной №4 г.Пестово, ул. Советская, д.8а											2,44	2,44	2,44	2,44											573,51	573,51	573,51	573,51
50.	*Котельная №23 ул.Гагарина, д. 22б*	1,23							1,23	1,23	1,23					371,51							371,51	371,51	371,51				
51.	БМК взамен котельной №23, г.Пестово, ул. Гагарина, д22б											1,23	1,23	1,23	1,23											371,51	371,51	371,51	371,51
52.	*Котельная №5 г.Пестово, ул. Советская, д.48а*	2,53							2,53	2,53	2,53					320,91							320,91	320,91	320,91				
53.	БМК взамен котельной №5, г.Пестово, ул. Советская,											2,53	2,53	2,53	2,53											320,91	320,91	320,91	320,91

	д.48а																											
54.	*Котельная № 7, г.Пестово, ул. Новгородская*	2,80							2,80	2,80	2,80					79,99							79,99	79,99	79,99				
55.	БМК взамен котельной №7, г.Пестово, ул. Новгородская											2,80	2,80	2,80	2,80											79,99	79,99	79,99	79,99
56.	Котельная № 9, г. Пестово, ул. Боровичская, д. 92б (тех. перевооружение)	2,43							2,43	2,43	2,43	2,43	2,80	2,80	2,80	638,56							638,56	638,56	638,56	638,56	638,56	638,56	638,56
57.	*Котельная № 11, г.Пестово, ул. Мелиораторов*	2,64							2,64	2,64	2,64					718,48							718,48	718,48	718,48				
58.	БМК взамен котельной №11, г.Пестово, ул.Мелиораторов											2,64	2,64	2,64	2,64											718,48	718,48	718,48	718,48
59.	*Котельная № 19, г.Пестово, ул. Дорожная, 1б*	2,19							2,19	2,19	2,19					41,71							41,71	41,71	41,71				
60.	БМК взамен котельной №19, г.Пестово, ул. Дорожная, 1б											2,19	2,19	2,19	2,19											41,71	41,71	41,71	41,71
61.	*Котельная № 21, г.Пестово, ул. Славная, д.1а*	3,80							3,80	3,80	3,80					219,43							219,43	219,43	219,43				
62.	БМК взамен котельной №21, г.Пестово, ул. Ул.Славная, д.1а											3,80	3,80	3,80	3,80											219,43	219,43	219,43	219,43

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в отношении 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									
			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
1.	*Котельная № 13, Боровичский р-он, д.Заречная*	0,33439		0,33439	0,33439									1,61		1,61	1,61									94,05		94,05	94,05								
2.	ТГУ 350-М взамен котельной №13, Боровичский р-он, д.Заречная					0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775					1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61					94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05
3.	*Котельная №14, Демянский округ, п.Киевицы*	*0,31017*		*0,31017*	*0,31017*	*0,31017*								*1,67*		*1,67*	*1,67*	*1,67*								*161,49*		*161,49*	*161,49*	*161,49*							
4.	БМК - 0,8 МВт взамен котельной №14, Демянский округ, п.Киевицы						0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775						1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67						161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49	161,49
5.	*Котельная №31 Новгородский район, п. Тесовский*	*0,36992*		*0,36992*	*0,36992*	*0,36992*	*0,36992*							*1,70*		*1,70*	*1,70*	*1,70*	*1,70*							*206,35*		*206,35*	*206,35*	*206,35*	*206,35*						
6.	БМК-1 МВт взамен котельной №31, Новгородский район, п. Тесовский							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70						206,35	206,35	206,35	206,35	206,35	206,35	206,35

№ 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									
			2017-2023	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
7.	*Котельная №3, Маревский округ., с. Марево*	*0,31031*		*0,31031*	*0,31031*	*0,31031*	*0,31031*	*0,31031*						*2,441*		*2,441*	*2,441*	*2,441*	*2,441*	*2,441*						*144,78*		*144,78*	*144,78*	*144,78*	*144,78*	*144,78*					
8.	БМК взамен котельной №3, Маревский округ., с. Марево								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								2,441	2,441	2,441	2,441	2,41							144,78	144,78	144,78	144,78	144,78
9.	*Котельная №1, Холмский район, г. Холм, ул.М. Горького*	*0,31742*		*0,31742*	*0,31742*	*0,31742*	*0,31742*	*0,31742*						*1,57*		*1,57*	*1,57*	*1,57*	*1,57*	*1,57*						*188,88*		*188,88*	*188,88*	*188,88*	*188,88*	*188,88*					
10.	БМК - 0,8 МВт, взамен котельной №1, Холмский район, г. Холм, ул.М. Горького								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								1,57	1,57	1,57	1,57	1,57							188,88	188,88	188,88	188,88	188,88
11.	*Котельная №6, Холмский район, г.Холм, ул.М. Горького*	*0,32920*		*0,32920*	*0,32920*	*0,32920*	*0,32920*	*0,32920*	*0,32920*					*2,19*		*2,19*	*2,19*	*2,19*	*2,19*	*2,19*	*2,19*					*161,32*		*161,32*	*161,32*	*161,32*	*161,32*	*161,32*	*161,32*				
12.	ТГУ взамен котельной №6, Холмский район, г.Холм, ул М Горького									0,16775	0,16775	0,16775	0,16775									2,19	2,19	2,19	2,19								161,32	161,32	161,32	161,32
13.	*Котельная №8, Батецкий район, п. Батецкий, ул. Советская*	*0,29488*		*0,29488*	*0,29488*	*0,29488*	*0,29488*	*0,29488*	*0,29488*					*1,39*		*1,39*	*1,39*	*1,39*	*1,39*	*1,39*	*1,39*					*198,65*		*198,65*	*198,65*	*198,65*	*198,65*	*198,65*	*198,65*				

№ 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									
			2017-2023	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
14.	БМК-0,8 МВт, взамен котельной № 8, Батецкий район, п. Батецкий, ул. Советская									0,16775	0,16775	0,16775	0,16775									1,39	1,39	1,39	1.39								198,65	198,65	198,65	198.65
15.	Техническое перевооружение Котельной №12, Новгородский район, п.Панковка, ул. Дорожников, зд.1 пом.А	0,19472		0,19472	0,19472	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	1,59		1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1.59	136,45		136,45	136,45	136,45	136,45	136,45	136,45	136,45	136,45	136,45
16.	Техническое перевооружение Котельной №3, Холмский район, г. Холм, ул. Набережная р. Ловать, д. 15а	0,36838		0,36838	0,36838	0,36838	0,36838	-	-	-	-	-	-	1,32		1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1.32	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	0,32129		0,32129	0,32129	0,32129	0,32129	0,32129	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	1,57		1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1.57	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)

«N 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		2017	2018	2019	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	16	17	18	19
1. <*>	Собственные средства	2 777 598	26 748	2 804 346	66 763	155 023	182 149	164 845	271 878	474 078	512 167	387 889	161 796	152 191	142 586	132 981	0	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	617 800	0	617 800					155 971	169 958	150 628	141 243						п.1.3.4, п.3.1.1, п.3.2.22, 3.2.23, п.6.1.1
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	2 159 798	0	2 159 798	66 763	155 023	174 001	146 245	115 907	304 120	361 539	246 646	161 796	152 191	142 586	132 981	0	п.2.1.1-2.1.2, п.3.2.1-3.2.21.
1.3.	экономия расходов																	

1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																	
1.3.2.	связанная 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,																	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	26 748	26 748			8 148	18 600										п.1.3.1-1.3.3
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																	

2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	1 012 203	0	1 012 203	485 860	77 407	302 487	146 449										
3.1.	кредиты	1 012 203		1 012 203	485 860	77 407	302 487	146 449										п.2.1.1-2.1.2, п.3.2.1-3.2.21.
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	140 000											70 000	70 000				п.3.1.2, п.6.1.2.-6.1.3

<*> Возврат заемных средств предусмотрен в 2021 - 2028 гг. (по строке 1 "Собственные средства" расходы на возврат заемных средств не учитываются).

<**> Источником финансирования Инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в части системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016 в 2026 -2027 гг. в части мероприятия п. 3.1.2., п. 6.1.2, п. 6.1.3. формы 2-ИП является п 5. Прочие источники финансирования, а именно концессионная плата п X. Плата по Соглашению, по концессионному соглашению от 29.04.2016.

Финансовый план общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в сфере теплоснабжения на 2017 - 2039 года, за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, 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 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 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		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. <*>	Собственные средства	**179 196,48**	**4 235,83**	**183 432,31**	**4 235,83**	**37 256,14**		**8 632,44**	**9064,98**			**17 932,25**	**17 932,25**	**17 932,25**	**17 932,25**	**15 279,67**				
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	141 962,23	0	141 962,23		37 256,14		8 632,44	9064,98			17 932,25	17 932,25	17 932,25	17 932,25	15 279,67				п.2.1.1 -2.1.2, п.3.2.1-3.2.12
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	37 234		37 234										11 928	12 405	12 901				п 2.1.2
1.3.	экономия расходов																			
1.3.1.	достигнутая в результате реализации																			

	мероприятий инвестиционной программы																		
1.3.2.	связанная 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,																		
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	4 235,83	4 235,83	4 235,83														п.1.1.1
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																		
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																			

Примечание: Источниками финансирования Инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская» в части сферы теплоснабжения на 2017-2039 года за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, котельной №85 д.Новоселицы, блочно-модульных котельных п.Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный район), системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 03.07.2024 является амортизация и 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**	**18 736,96**	**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	14 797,00	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 счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	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	0,00	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.
1.3.	экономия расходов																			
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																			
1.3.2.	связанная 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,																			
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																			
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I																			
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	122 638,82		122 638,82			48 695,54	14 752,47	59 190,80											
3.1.	кредиты	122 638,82		122 638,82			48 695,54	14 752,47	59 190,80											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.
3.2.	займы организаций																			
3.3.	прочие привлеченные средства																			
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	59 575,26		59 575,26			59 575,26													п.1.2.1-1.2.9.
5.	Прочие источники финансирования																			

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 31.10.2022

№ 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		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Собственные	**923 916,12**	**8 738,14**	**932 654,26**	**0,00**	**25 615,95**			**1 251,59**		**139 611,0**	**139 611,0**	**29 221,4**	**225**	**371 546,2**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

<*>	средства													796,7							
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	923 916,12		923 916,12		16 877,81			1 251,59		139 611,0	139 611,0	29 221,4	225 796,7	371 546,2						п. 1.2.1, п.2.1.1,- п. 2.1.27, п. 3.1.1, п. 3.2.1-3.2.11
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке																			
1.3.	экономия расходов																			
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																			
1.3.2.	связанная 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,																				
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	8 738,14	8 738,14		8 738,14															п.1.3.1
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																				
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																				
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 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		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2033	2034-2039	
1	2	3	4	5	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1. <*>	Собственные средства	193 491,00	0,00	193 491,00	0,00	9 109,6	30 283,6	50 839,9	39 496,3	33 229,48	20 773,67	9 758,44	0,00					п.2.1.1-2.1.7, п.3.2.1
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	43 370,23		43 370,23	0,00	3 268,0	6 536,1	6 536,1	6 536,1	6 536,07	6 536,07	7 421,83						п.2.1.1-2.1.7, п.3.2.1-3.2.3
1.2.	расходы на капитальные вложения	150120,77		150 120,77	0,00	5 841,58	23 747,57	44 303,81	32 960,20	26 693,40	14 237,60	2 336,61						

	(инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке																	
1.3.	экономия расходов																	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																	
1.3.2.	связанная 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,																	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																	

1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																	
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																	».

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



Министр В.С. Павленко