АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«16» августа 2024 г.
Регистрационный № 970

Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.08.2024 № 36/1
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)", Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, и на основании обращения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" от 05.08.2024 № 2199, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" на 2017 - 2035 годы» изменения:

1.1. Заменить в заголовке к тексту, пункте 1, приложении слова «на 2017 - 2035 годы» на «на 2017-2039 годы»;

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	Комитет по тарифной политике 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	Председатель комитета по тарифной

уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	политике Новгородской области - Павленко Виталий Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(8162)693055 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@№ovreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Батецкого муниципального района Администрации Боровичского муниципального района Администрация Демянского муниципального округа Администрация Валдайского муниципального района Администрация Хвойнинского муниципального округа Администрация Окуловского муниципального района Администрация Маревского муниципального района Администрация Новгородского муниципального района Администрация Пестовского муниципального округа Администрация Холмского муниципального района Администрация Чудовского муниципального района Администрация Великого Новгорода
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	175000, Новгородская область, п. Батецкий, ул. Советская д.39а
	174400, Новгородская область, г. Боровичи, ул. Коммунарная, 48
	175310, Новгородская область, р. п. Демянск, ул. Ленина д.7
	175400, Новгородская обл., Валдайский район, г. Валдай, пр. Комсомольский, д. 19/21
	174260, Новгородская область, Маловишерский район, г.Малая Вишера, ул.Володарского, д.14

	174350, Новгородская обл., Окуловский район, г.Окуловка, ул. Кирова, 6
	175350, Новгородская область, с. Марёво, ул. Советов, д. 27
	173014, Новгородская область г. Великий Новгород, Большая Московская, 78
	174510, Новгородская область, Пестовский район, г.Пестово, Советская ул., д.10
	175270, Новгородская обл., г. Холм, пл. Победы, д.2,
	174210, Новгородская область, г.Чудово, Некрасова ул., д.24-а
	173007, Великий Новгород, Большая Власьевская ул., д. 4
	174580, Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Красноармейская, д. 11
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель Главы администрации Боровичского муниципального района Мелешев М.Е.
	Глава Батецкого муниципального района В.Н.Иванов
	Заместитель Главы администрации Валдайского муниципального района Кокорина Ю.Ю.
	Заместитель Главы администрации Демянского муниципального округа А.А. Шацкий
	Заместитель Главы администрации Маревского муниципального округа Н.В. Голубева
	Заместитель Главы Новгородского муниципального района В.В. Кожинов
	Глава администрации Окуловского муниципального района Смирнов М.А.
	Глава Пестовского муниципального района Поварова Е.А.
	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода С.М. Пенязь
	Первый заместитель Главы администрации Чудовского

	муниципального района А.В. Захаренков
	Первый заместитель Главы администрации Холмского муниципального района П.П. Голошубов
	Заместитель Главы администрации Хвойнинского муниципального округа Ермолин М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрация Батецкого муниципального района Администрации Боровичского муниципального района Администрация Демянского муниципального округа Администрация Валдайского муниципального района Администрация Хвойнинского муниципального округа Администрация Окуловского муниципального района Администрация Маревского муниципального района Администрация Новгородского муниципального района Администрация Пестовского муниципального округа Администрация Холмского муниципального района Администрация Чудовского муниципального района Администрация Великого Новгорода

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. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам: 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2035	Остаток финансирования
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	11.14
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. 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	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, Софийская пл., 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	8148	326	7822	0	-	-	8148		-	-				0
1.3.2	Прокладка сети теплоснабжения котельной №41 от ТК-2 до УТ-1 по ул. Вересова	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Вересова											2020	2020	15447	618	14829	0				15447						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	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/11											2020	2020	3153	126	3027	0				3153						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**	**8148**	**18600**	**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	53:23:9120004:675	БМК	Котельная по адресу: В. Новгород, мкр.Кречевицы	-	-	-	-	21,12	-	-	-	-	9,0	-	-	82 034	5882	7652	0	-	82034	-	-	-	-				
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	9381 2	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	2247 2	0							23408			0
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**205 706**	**13270**	**192436**	**0**	**0**	**182297**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23408**	**0**	**0**	**0**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																														
3.1.1	Техническое перевооружение участков	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское	-	-	0,994	-	-	-	-	0,994	-	-	2024	2026	120 833,33	4833,33	116000,00	-	-	-	-	-	-	-	12083 3			

	магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е, 23, до тепловой камеры УТ4 пр-т А. Корсунова 41/2			ш.,д.23																										
3.2. Реконструкция 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			46804	2160	44644	0	46804									0
3.2.2	Модернизация котельной №7,7а	53:23:7103003:591	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Панкратова, 30 к.1					18,9					14,4			101835	3568	98267	0	101835									0
3.2.3	Модернизация котельной №70	53:23:0000000:1127	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая, д.56 стр.1					3,72					1,6			32154	1188	30966	0	32154									0

3.2.4	Модернизация котельной №5	53:23:7010801:85	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б.Конюшенная, 4					10,25					7,6			62366	2790	59576	0	62366									0
3.2.5	Модернизация котельной №8	53:23:7100603:37	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Герасименко-Маницына, 9а					5,2					5,3			47572	2222	45350	0	47572									0
3.2.6	Модернизация котельной №26	53:23:7009401:56	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Тихвинская, 13 к.1					5,32					2,8			42494	1923	40571	0	42494									0
3.2.7	Модернизация котельной №6	53:23:7009402:101	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Козьмодемьянская, 12, к.1					8,55					7,6			70806	2899	67907	0	70806									0
3.2.8	Модернизация котельной №12	53:23:7010900:1027	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Стратилатовская, 17а					10,5					9,8			69782	3239	66543	0	69782									0
3.2.	Модернизация котельно	53:23:8312002:983	Котельная	Котельная по адресу:					10,68					8,2			78809	3298	75511	0	788									0

9	й №66			В. Новгород, ул.Б.Санкт-Петербургская, д.161а																	09									
3.2.10	Модернизация котельной №71	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23					186,67					227,65			115907	5795	110112	0					115907					0
3.2.11	Модернизация котельной №46,46а	53:23:8100400:3304	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы,д.15 к.1					20,55					15,3			101277	3963	97314	0			101277							0
3.2.12	Модернизация котельной №61	53:23:8100500:245	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Мира, д.19к.3					13,02					10,9			77871	3310	74561	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			57233	2536	54697	0			57233							0
3.2.14	Модернизация котельной №50а	53:23:8100300:2586	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, пр.А.Корсунова,					15,78					13			87575	3368	84208	0			87575							0

				д.29к.4																									
3.2.15	Модернизация котельной №37	53:23:7601705:106	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая,д.51 к.1					5,99					5,5			50132	6544	43588	0		50132								0
3.2.16	Модернизация котельной №57	53:23:0000000:936	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта,д.10 к.3					16,44					16,4			107845	4248	103598	0			107845							0
3.2.17	Модернизация котельной №42	53:23:0000000:12511	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта,д.22 к.1					4,58					3			44688	2222	42467	0			44688							0
3.2.18	Модернизация котельной №14	53:23:7014000:105	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Каберова-Власьевская, 21, к.1					8,4					7,2			64942	2885	62057	0				64942						0
3.2.19	Модернизация котельной №40	53:23:8000701:686	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б. Зелинского, 11					7,45					4,5			41317	1803	39514	0				41317						0
3.2.	Модернизация котельно	53:23:7302900:3072	Котельная	Котельная по адресу:					17,5					22,5			112339	3293	109904	0				112						0

20	й №49			В. Новгород, ул. Московская, 114															7					339						
3.2.21	Модернизация котельной №65	53:23:7814600:67	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Октябрьская, 4, к.3					10,68					8,03			74097	3219	70878	0				74097						0
3.2.22	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №20	53:23:7106002:90	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Никольская , 14а					9,5					12,7			134502	5380	12912 2	0							11992 5	14577		0
3.2.23	Техническое превооружение) котельной №62 с заменой котла	53:23:7815202:202	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Псковская 24, к.1					17,5					17,5			5833	233	5600	0								5833		0
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1749013**	**76917**	**16720 95**	**0**	**552623**	**50132**	**476488**	**292694**	**115907**	**0**	**11992 5**	**141243**		**0**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1.1																														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

1.1																															
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																															
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса)	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23	-	-	-	-	227,65	-	-	-	-	227,65	-	-	7294	292	7002	0							7292			0
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**7294**	**292**	**7002**	**0**							**7292**			**0**
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1988760**	**91549**	**1897211**	**0**	**5526233**	**2324300**	**4846336**	**3112944**	**1159077**	**0**	**1506628**	**1412433**	**0**	**0**

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1.1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключени	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	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.	Бюджетные средства по каждой системе централизованног	Прочие источники финансировани я (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий	связанную с сокращением потерь в тепловых					

				е (стр. 1.3 ФП)		инвестиционной программы	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	по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)		23 ФП)	о 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)	
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1												
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			8 148								

	тепловой сети от котельной №1 до здания Музея изобразительных искусств											
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 №33	16 009	128 482	-	-	-	-	-	-	27 320	-	-
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 или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Техническое перевооружение участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) Сырковского ш-е, 23, до тепловой камеры	307923	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	УТ4 пр-т А. Корсунова 41/2											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Модернизация котельной №17	9 134	47 743							41 150		
3.2.2	Модернизация котельной №7,7а	19 873	103 877							89 532		
3.2.3	Модернизация котельной №70	6 275	32 799							28 270		
3.2.4	Модернизация котельной №5	12 171	63 617							54 832		
3.2.5	Модернизация котельной №8	9 284	48 526							41 825		
3.2.6	Модернизация котельной №26	8 293	43 346							37 360		
3.2.7	Модернизация котельной №6	13 818	72 226							62 252		
3.2.8	Модернизация котельной №12	13 618	71 181							61 352		
3.2.9	Модернизация 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)	134 502										

	котельной №20											
3.2.2.3	Техническое перевооружение) котельной №62 с заменой котла	5833										
Всего по группе 3		**551 522**	**1 874 282**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**951 492**	**0**	**0**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса)	7 294										
Всего по группе 6		**7 294**										
ИТОГО по программе		**617 800**	**2 159 798**	**26 748**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 012 203**	**0**	**0**

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. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам. 2020	2021	2022	2023	2024	Остаток финансирования 2025-2035
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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1	Строительство тепловых сетей от	не определе	Тепловая се	Новгородская область, Маловишерский	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	-	2020	2020	4235,83	169,43	4066,40	0,00	4235,83	-	-	-	-	0,00

	котельно й №17	но	ть	район, г. Малая Вишера, 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		-	-	-	-	9 064,98	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9064,98	362,60	8702,38	-	-	-	-	-	9064,98	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Строительство БМК	53:02:0011701:343	БМК	Новгородская область, Боровичский район, п. Волок, ул. Центральная, д.12а											2021	2021	9 545,89	381,84	9 164,06			9 545,89				0,00
3.2.2	Строите	53:	Ко	Новгородс											2021	2021	1	44,82	1			1				0,00

	льство индивидуальных электрокотельных	04:0021903:202	тельная	кая область, Демянский район, д.Черный Ручей													120,52		075,70			120,52				
3.2.3	Строительство автоматизированной БМК	53:05:0190106:181	БМК	Новгородская область, Демянский район, д. Ямник											2021	2021	10 379,17	415,17	9 964,00			10 379,17				0,00
3.2.4	Модернизация котельной №2	53:07:0000000:674	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Шерехович											2021	2021	293,05	11,72	281,33			293,05				0,00
3.2.5	Модернизация котельной №19	53:07:0110102:320	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Большой городок											2021	2021	5 041,69	201,67	4 840,02			5 041,69				0,00
3.2.6	Строительство электрокотельной	53:16:0010716:474	Котельная	Новгородская область, Солецкий район, Сольцы, ул. Псковская, 31а											2021	2021	1 410,91	56,44	1 354,47			1 410,91				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	неопределено	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											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											2023	2023	1 246,54	49,86	1 196,68					1 246,54		0,00
3.2.12	Строительств источника ГВС (проекти	неопреде	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,											2023	2023	792,42	124,09	668,33					792,42		0,00

	ровчание и установка оборудования)	но		п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10																							
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**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																											
4.1.1																											
4.1.2																											
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																											
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																											
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**59189,39**	**2260,98**	**56928,41**	**0,00**	**4 235,83**	**37 256,14**	**0,00**	**8 632,44**	**9064,98**	**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)	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,	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	(стр. 1.6 ФП)			модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Строительство 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		**9064,98**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	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 электрокотельных	1 109,91										
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 снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения,												

повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе	**54 953,56**		**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/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	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финасирования
					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	Пропускная способность	Протяженность (однотрубном	Способ прокладки		Условный диаметр	Пропускная способность	Протяженность (однотрубном	Способ прокладки													

					, мм	ь, т/ч	исчисл ении), км			, мм	ь, т/ч	исчисл ении), км														
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1	Строительство сетей	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, п.Юбилейная	-	-	0	-	-	-	-	4,26	-	-	2024	2025	29504,94	11802,20	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.Хвойная, ул. Набережная					3,54					3,54	2023	2023	10692,57	449,33	10243,23			10692,57				0,00
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,					1,25					0,3	2023	2023	7813,60	493,83	7319,77			7813,60				0,00

				п.Хвойная, пер.Школьный																						
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	2159 2,91	644,85	2094 8,06			2159 2,91				0,00
1.2.5	Строительство БМК №6	53:18:0010217:286	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная					2,85					1,7	2023	2023	2119 5,19	845,64	2034 9,55			2119 5,19				0,00
1.2.6	Строительство ТГУ №7	53:18:0010432:205	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Красных Зорь					1,49					1,3	2023	2023	8336,13	610,46	7725,68			8336,13				0,00
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					0,93					0,3	2023	2023	7312,43	488,86	6823,58			7312,43				0,00

				район, п.Хвойная, ул.Заводская																						
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																	**134059,29**	**64442,66**	**127616,64**	**0,00**	**0,00**	**104554,35**	**1475 2,47**	**1475 2,47**	**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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
3.1.1	Реконструкция участка теплосети (Мероп	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойна	89					108					2023	2023	522,32	20,89	501,42	0,00		522,32				0,00

	риятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (котельная №2)			я, ул. Набережная																						
3.1.2	Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Васильева	57					76					2023	2023	413,64	16,55	397,10	0,00		413,64				0,00
3.1.3	Реконструкция участка теплос	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский	89					108					2023	2023	290,18	11,61	278,57	0,00		290,18				0,00

	ети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)			район, п.Хвойная, ул.Шосейная																						
3.1.4	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная	89					108					2023	2023	435,27	17,41	417,86	0,00		435,27				0,00
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная	76					89					2023	2023	173,83	6,95	166,88	0,00		173,83				0,00

	и теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 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)	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
3.1.7	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконс	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Пионерская	57					76					2023	2023	551,53	22,06	529,46	0,00		551,53				

	трукци и теплос ети с увелич ением диамет ра от первой ТК до ТК у ул.Пио нерско й д.1(кот ельная №24)			(Денисов а)																						
3. 1. 8	Реконс трукци я участка теплос ети (Мероп риятия по реконс трукци и теплос ети от ТК-9а до здания Сберба нка Котель ная школы №1 (котель ная №2))	не определ ено	Тепл овая сеть	Новгород ская область, Хвойнин ский район, п.Хвойна я,	76					57					2023	2023	79 4,5 0	31, 78	76 2,7 2	0,00		79 4,5 0				
3. 1. 9	Реконс трукци я участка теплос ети (Мероп	не определ ено	Тепл овая сеть	Новгород ская область, Хвойнин ский район, п.Хвойна	89					76					2023	2023	45 9,6 0	18, 38	44 1,2 2	0,00		45 9,6 0				

	риятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)			я																						
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Реконструкция котельной	53:18:0000000:209	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, территория санатория					2,41					2,41	2025	2025	20995,00	839,80	20155,20	0,00				20995,00		0,00
3.2.2	Реконструкция котельной	53:18:0010416:52	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, ул. Красноармейская, д.13					4,28					4,28	2025	2025	23443,33	937,73	22505,60	0,00				23443,33		0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4815 4,79**	**1926,19**	**4622 8,60**	**0,00**	**0,00**	**3716,46**	**0,00**	**4443 8,33**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																										
4.1.																										

1																										
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																										
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**182214,08**	**836885**	**173845,24**	**0,00**	**0,00**	**1082701,81**	**147524,47**	**591908,80**	**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	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				соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Строительство сетей	24 921,97	10 962,62							29 504,94		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1	Строительство БМК №2	9 031,70	3 972,84							4 599,92	6 092,64	
1.2.2	Строительство БМК №3	10 461,16	4 601,63							5 327,96	7 056,93	
1.2.3	Строительство ТГУ №4	6 599,92	2 903,16							3 361,40	4 452,20	
1.2.4	Строительство БМК №5.2	18 238,90	8 022,88							9 289,23	12 303,68	
1.2.5	Строительство БМК №6	17 902,96	7 875,11							9 118,13	12 077,06	
1.2.6	Строительство ТГУ №7	6 622,60	2 913,13							3 586,19	4 749,94	
1.2.7	Строительство ТГУ №8	6 622,60	2 913,13							3 372,95	4 467,50	
1.2.8	Строительство ТГУ №17	6 176,60	2 716,95							3 145,80	4 166,64	
1.2.9	Строительство	6 238,89	2 744,35							3 177,52	4 208,66	

	ТГУ №24											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		**112 817,31**	**49 625,80**							**74 484,03**	**59 575,26**	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (котельная №2)	441,89	194,38							522,32		
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	245,50	107,99							290,18		

	(котельная №6)											
3.1.4	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	368,25	161,98							435,27		
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	147,07	64,69							173,83		
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции 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	672,17	295,67							794,50		

	участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-9а до здания Сбербанка Котельная школы №1 (котельная №2))											
3.1.9	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная (котельная №7)	388,83	171,04							459,60		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Реконструкция котельной	17 762,34	7 813,25							20 995,00		
3.2.2	Реконструкция котельной	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 снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1												
Всего по группе 6												
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												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			ПИР	СМР		2018	2019 - 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном	Способ прокладки																

							исчислении), км					исчислении), км																			
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	10.7-8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	11.17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																															
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	4 696,61	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
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	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**	**537, 39**	**12 897, 36**	**0,00**	**13 434, 75**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	-		-	-	11 245, 01	-	-	-	-	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								148 177,96		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					12 808, 87					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						5 246, 11				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						11 064, 98				0,00
2.1	Строительств	53:02:	Кте	Новгородская					0,6					0,68	2023	2023	13 473,68	145, 73	13 327,	0,00					13 473,					0,

.6	о Котельной №20	0080804:230	льная	обл., Боровичский р-н, н.п.Передки															96						68					00
2.1.7	Строительство Котельной №1	неопределено	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						11 043,49				0,00
2.1.8	Строительство Котельной №2	неопределено	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					13 355,93	2 230,16				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					11 796,05	2 113,32				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					19 398,12	2 254,17				0,00
2.1.11	Строительство Котельной №10	неопределено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенс					2,45					0,68	2023	2024	15 184,93	607,40	14 577,53	0,00					13 066,05	2 118,88				0,00

				кое, 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					12 166,48					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					5 249,60					0,00
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**296 808,83**	**11 002,21**	**285 806,62**	**0,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**112 559,78**	**36071,10**	**0,00**	**148177,96**	**0,0**	**0,00**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
3.1.1	Реконструкция участка теплосети	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, г. Чудово, ул. Титова, д.13	-	-	0,639	-	-	-	-	0,639	-	-	2024	2024	13 875,39	555,02	13 320,38	0,00	-	-	-	-	-	13875,39					0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1	Модернизация котельной №5	53:22:0000000:4986	Котельная	Новгородская область, Боровичский район, г. Боровичи, ул.					24,9					28,6	2018	2018	12 181,19	487,25	11 693,95	0,00	12 181,19										

				Гончарная																										
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			1251,59							
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					1 227,68					
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					2 062,11					
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					2 062,11					
3.2.6	Реконструкция (техническое превооружение)	53:24:0020139:210	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г.Старая Русса,					4,73					4,73	2023	2024	5 792,03	231,68	5 560,34	0,00					5 792,03					

	котельной №22			ул. Якутских Стрелков 57а																											
3.2.7	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №34 с установкой 3-х котлов КВР-1,1	53:11:2700104:4441	Котельная	Новгородская область, п.Тесово-Нетыльский											2024	2024	11 784,42	471,4	11 313,0	0,00						11784,42				
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	4 646,9	111 524,5	0,00						116171,31				
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						6837,46				
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**173 245,28**	**6 929,8**	**166 315,5**	**0,00**	**12 181,19**	**0,00**	**1251,59**	**0,00**	**11 143,93**	**14866**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0**

																									8,57				**0**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1.1																														
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																														
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**483 488,86**	**18 469**	**465 019,4**	**0,00**	**25 615,94**	**0,00**	**1 251,59**	**0,00-**	**123 703,70**	**184 739,67**	**0,0**	**148 177,96**	**0,0**	**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	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				(или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких 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 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										
Всего по группе 2		**348 789,92**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Реконструкция участка теплосети	18 870,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция 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 превооружение) котельной №10	2 062,11										

3.2.5	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №17	2 062,11										
3.2.6	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №22	5 792,03										
3.2.7	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №34	16 026,81										
3.2.8	Реконструкция (техническое превооружение) котельной 16,5 МВт	159 952,57										
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №5 Валдай	9 298,94										
Всего по группе 3		**228 725,86**										
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе		**582 212,29**	**0,00**	**8 738,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам: 2018	2019-2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
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 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 район, д. Заречная, ул. Мелиораторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	2024	2025	9809,88	392,4	9417,49	0,00	-		-	-	9809,88	-	-	-	-	0,00
2.1.2	Мероприятия по созданию БМК-0,8 МВт	не определено	Котельная	Новгородская область, Батецкий муниципальный район, п. Батецкий, ул. Советская										0,68	2025	2029	26352,93	1054,12	25298,81	0,00									26352,93	0,00
2.	Мероприя	не	Кот	Новго					-					0,6	202	202	182	73	175	0,00						18				0,00

1.3	тия по созданию БМК-0,8 МВт	определено	ельная	родская область, Демянский муниципальный округ, п. Кневицы ул. Центральная										8	4	6	70,64	0,83	39,82							270,64				
2.1.4	Мероприятия по созданию БМК-0,8 МВт	не определено	Котельная	Новгородская область, Маревский муниципальный округ, с. Марево, ул. Комсомольская					-					0,68	2025	2028	19693,38	787,74	18905,65	0,00								19693,38		0,00
2.1.5	Мероприятия по созданию БМК-1 МВт	не определено	Котельная	Новгородская область, Новгородский муниципальный район, п. Тесовский, ул. Торфя					-					0,85	2025	2027	22772,28	910,9	21861,38	0,00							22772,28			0,00

				ннико в																											
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
2.17	Мероприятия по созданию ТГУ-350М	не определено	Котельная	Новгородская область, Холмский муниципальный район, г. Холм, ул. Горького										0,3	2025	2029	11059,08	442,36	10616,72	0,00									11059,08	0,00
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**127651,58**	**5106,06**	**122545,51**	**0,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9809,88**	**1827 0,64**	**2277 2,28**	**3938 6,77**	**3741 2,01**	**0,00**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
3.1.1																															0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.	Мероприятия по техническ	53:11:2600108:135	Котельная	Новгородская					2,6					1,44	2024	2025	28961,41	1158,5	27802,95						28961,					

1	ому перевооружению источника теплоснабжения(котельной №12), замена существующего основного и вспомогательного оборудования, автоматизация процесса выработки ТЭ			область, Новгородский муниципальный район, городское поселение Панковское, рабочий п. Панковка, ул. Дорожников, зд.1, помещение А																					41					
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.	Мероприятия по техническ	53:19:0010417:10	Котельная	Новгородская					0,60					0,43	2025	2028	14191,54	567,7	13623,88	0,00								1419 1,		

3	ому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №10.			область, Холмский муниципальный район, г. Холм, ул. Октябрьская, д. 49																							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 снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1.1																														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																														
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**174880,78**	**6995**	**167885,6**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00-**	**38771,29**	**18270,64**	**26848,53**	**53578,31**	**37412,01**	**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					
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 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**
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 или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Мероприятия по техническому перевооружению источника теплоснабжения(котельной №12), замена существующего основного и вспомогательного оборудования, автоматизация процесса выработки ТЭ	7323,48	35538,96									
3.2.2	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №3	0,00	4076,26									
3.2.3	Мероприятия по техническому перевооружению источника тепловой энергии Котельная №10.	0,00	14191,54									
Всего по группе 3		**7 323,48**	**53 806,76**									
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры												
6.1.1												
Всего по группе 6												
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, 2015 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2016 г.	в т. ч. по годам реализации									
					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

7.2	выброс углерода оксида	т/год	-	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	-	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	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	0,17227	0,17227	0,17227	0,17227	0,17227
		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	1896,69	1896,69	1896,69	1896,69	1896,69
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,73%	15,73%	18,38%	20,50%	21,97%	21,35%	21,28%	13,73%	13,73%	13,73%	13,73%	13,73%
6	Потери теплоносителя	тонн в год для воды	1113,47	1113,47	1208,51	1741,04	2075,95	1991,03	1991,03	1637,93	1637,93	1637,93	1637,93	1637,39

	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	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
7.2	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
7.2	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												

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
7.2	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
7.2	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	2029-2039
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	0,23078	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,17086	0,20255	0,21558	0,2039	0,20206	0,1904	0,1904	0,17699	0,17669
		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%
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	24411,78	24411,78	24411,78	24411,78	24411,78
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9%	9%	9%	9%	9,18%	9,18%	11,08%	13,08%	13,36%	14,22%	14,71%	14,71%	14,71%	14,71%	14,71%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	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	22 729,18	22 729,18	22 729,18	22 729,18	22 729,18
		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
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
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
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

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	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	%	75%	75%	75%	63%	60%	53%	37%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%

	Инвестиционной программы																
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	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%	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	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
7.2	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
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00021062	0,00021062	0,00021062	0,00019760	0,00019760	0,00011930	0,00003416	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020	0,00000020

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 - 2039 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2039 (ежегодно)
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
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
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
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

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
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
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
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 № 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	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	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	213,01	213,01	213,01
4.	*Котельная№26 д. Ч. Ручей*	0,33028	-	0,30621								-	2,47	-	2,52								-	39,10	-	39,97								-
5.	Индивидуальные электрокот. в зд. Д/к и д/с (вместо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	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

	уг.кот. №26, д. Черный Ручей)																																
6.	*Котельная №16 д. Ямник ул. К. Маркса*	0,329 86	-	0,302 95								-	2,05	-	2,10								-	196,09	-	200,90								-
7.	*Котельная №17 д. Ямник ул. Школьная*	0,324 47	-	0,314 01								-	1,75	-	1,79								-	194,68	-	199,47								-
8.	БМК на газовом топливе с объединением подключенных тепловых нагрузок (котельные №16 и 17 д. Ямник)	-	-	-	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,16 900		-	-	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	0,354 98	-	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,239 47	0,23 947	3,12	-	3,12	3,12	3,12	3,12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	328,23	-	328,23	328,23	328,23	328,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	*Котельная №19 д.Большой Городок*	0,317 90	-	0,328 57								-	2,11	-	2,11								-	60,18	-	60,18								-
11.	Установка ТГУ (вместо котельной №19 д. Большой Городок)		-		0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,169 00	0,16 900		-	-	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*	0,404 47	-	0,330 52								-	1,43	-	1,43								-	2,28	-	2,28								-
13.	Электрокотельная (вместо котельной											-				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

	№18 Сольцы, ул. Псковская ,31а)																																
14.	*Котельная №9 д. Взгляды*	0,281 00	-	0,330 24								-	2,43	-	2,48								-	95,38	-	97,35								-
15.	Индивидуальные электротельные 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*	0,242 29	-	0,324 79								-	1,85	-	1,88								-	59,37	-	60,59								
17.	ТГУ 0,35 (вместо котельной №3 п. Волот, ул. Садовая)		-		0,164 00	0,164 00	0,164 00	0,164 00	0,164 00	0,164 00	0,164 00	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*	0,311 21		0,311 71									4,89		2,57									47,59		25,04								
19.	Индивидуальная электротельная (вместо угольной котельной №28, д. Беляевщина)															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
20.	*Котельная №20, Новгородский район, д. Сергово*	0,191 04	0,191 04	0,191 04	0,191 04	0,191 04							1,47	1,47	1,47	1,47	1,47							287,73			287,73	287,73						
21.	ТГУ -350 взамен котельной №20						0,167 75	0,167 75	0,167 75	0,167 75	0,167 75	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

	Новгородский район, д .Сергово																																
22.	*Котельная №12 Маревский район, с. Марево (Моисеево)*	0,431 81	0,431 81	0,431 81	0,431 81	0,431 81							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.	Строительств источника ГВС (проектировчание и установка оборудования) Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10						0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							-	-	-	-.	-						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.	Строительство источника теплоснабжения для объекта «Детский сад на 140 мест» г. Чудово							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							1,67	1,67	1,67	1,67	1,67							11,32	11,32	11,32	11,32	11,32

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. Шосейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29440	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	538,38	538,38	538,38	538,38	538,38
6	ТГУ №7, п. Хвойная, ул. Красных Зорь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32362	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	282,01	282,01	282,01	282,01	282,01
7	ТГУ №8, п. Хвойная, ул. Заречная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34892	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	173,70	173,70	173,70	173,70	173,70
8	ТГУ № 17,п.Хвойная, ул. Заводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38723	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83

9	ТГУ № 24, п. Хвойная, ул. Пионерская (Денисова)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33946	0,30783	0,30783	0,15616	0,15616	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
10	Сети от котельной №21 до многоквартирных домов, ,р. п. 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. Комсомольской д.30 (котельная №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	3,05	3,05	3,05	2,01	2,01	15,64	15,64	15,64	13,73	13,73
13	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,85	4,85	4,85	2,61	2,61	13,27	13,27	13,27	8,37	8,37

	(Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)																									
16	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети - выход из котельной до ТК - 1(котельная №14))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,11	4,11	4,11	2,17	2,17	4,44	4,44	4,44	2,88	2,88
17	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул.Пионерской д.1(котельная №24)	-													-	-	2,58	2,58	2,58	2,01	2,01	17,65	17,65	17,65	18,30	18,30
18	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-9а до здания Сбербанка Котельная школы №1 (котельная №2))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	2,54	2,54	2,54	2,26	2,26	38,64	38,64	38,64	25,73	25,73
19	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК -2 до ТК-7 Гараж-котельная																4,50	4,50	4,50	1,92	1,92	41,62	41,62	41,62	15,21	15,21

	(котельная №7)																								
20	Котельная №14, п. Хвойная, территория санатория	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34414	0,30783	0,30783	0,30783	0,30783 /0,15616	2,21	2,21	2,21	2,25	2,25	332,42	338,97	338,97	338,97	338,97
21	Котельная №5, п. Хвойная, ул. Красноармейская, д.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27437	0,30783	0,30783	0,30783	0,30783 /0,15616	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	618,01	618,01	618,01	618,01	618,01

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

№ п/п	Наименование объекта	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									
			2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039 (ежегодно)		2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039 (ежегодно)		2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039 (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
	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	2,43	2,43	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2044,19	2044,19	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	1681,91	1681,91	1681,91	1681,91	1681,91
	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	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	4499,86	4499,86	4499,86	4499,86	4499,86
	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	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	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

	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	3,16	-	-	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
	ТГУ -350 КПП, г. Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у15К	-	-	-	-	-	-	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775		-					1,36	1,60	1,60	1,60	1,60	1,36		-	-				74,50	54,40	54,40	54,40	54,40	54,40
	БМК 0,4 МВт, п. Угловка, ул. Спортивная, з/у400	-	-	-	-	-	-	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							1,75	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63							73,31	54,14	54,14	54,14	54,14	54,14
	Котельная №25, г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.	0,31007				0,31007	0,31007	0,31007	0,31007	0,31007				2,41				2,41	2,41	2,41	2,41	2,41					3680,00				3680,00	3680,00	3680,00	3680,00	3680,00			
	БМК взамен котельной №25 г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.										0,16143	0,16143	0,16143										2,41	2,41	2,41											3680,00	3680,00	3680,00
	Котельная №1 н.п. Починная Сопка	0,33607				0,33607	0,33607	0,33607						2,12				2,12	2,12	2,12							373,69				373,69	373,69	373,69				
	ТГУ 13МВТ взамен котельной №1 н.п. Починная Сопка								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								2,12	2,12	2,12	2,21	2,12								373,69	373,69	373,69	373,69	373,69
	Котельная №9 н.п. Кончанско-Суворовское	0,32831				0,32831	0,32831	0,32831						1,89				1,89	1,89	1,89							231,15				231,15	231,15	231,15				
	БМК взамен котельной №9 н.п. Кончанско-Суворовское								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								1,89	1,89	1,89	1,89	1,89								231,15	231,15	231,15	231,15	231,15
	Котельная №20 н.п. Передки	0,32279				0,39381	0,39381							2,15				2,15	2,15								139,71				139,71	139,71	139,71				
	БМК взамен котельной №20 н.п. Передки							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15								139,71	139,71	139,71	139,71	139,71
	Котельная №1 Мошенской р-н,д.Мельник,д. 75	0,31226				0,31226	0,31226	0,31226						1,48				1,48	1,48	1,48							293,39				293,39	293,39	293,39				
	БМК взамен котельной №1 Мошенской р-н, д. Мельник,								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								1,48	1,48	1,48	1,48	1,48								293,39	293,39	293,39	293,39	293,39

	д.75																																			
	Котельная №2 с. Мошенское, ул.Калинина,д. 30	0,313 36				0,313 36	0,313 36							1,44				1,44	1,44							204,22				204,22	204,22						
	БМК взамен котельной №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д.30							0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,15799							1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44						204,22	204,22	204,22	204,22	204,22	204,22
	Котельная №5 с. Мошенское, ул.Калинина,д. 49а	0,344 58				0,344 58	0,344 58							1,85				1,85	1,85							169,89				169,89	169,89						
	БМк взамен котельной №5, с. Мошенское, ул. Калинина, д. 49а							0,167 75	0,167 75	0,167 75	0,167 75	0,167 75	0,16775							1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85						169,89	169,89	169,89	169,89	169,89	169,89
	Котельная №6 с. Мошенское, ул.Советская,д. 3	0,319 89				0,319 89	0,319 89							1,62				1,62	1,62							481,19				481,19	481,19						
	БМК взамен котельной №6, с. Мошенское, ул. Советская, д.3							0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,157 99	0,15799							1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62						481,19	481,19	481,19	481,19	481,19	481,19
	Котельная №10 с. Мошенское, ул.Калинина,д. 84а	0,324 33				0,324 33	0,324 33							1,52				1,52	1,52							148,20				148,20	148,20						
	БМК взамен котельной №10, с. Мошенское ,ул. Калинина, д.84а							1,6775	1,6775	1,6775	1,6775	1,6775	1,67 75							1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52						148,20	148,20	148,20	148,20	148,20	148,20
	Котельная №4, д. Трегубово					0,229 10	0,229 10	0,229 10	0,229 10	0,229 10	0,229 10	0,229 10	0,22910					2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19					285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18
	Котельная №10, г.Старая Русса, ул. Минеральная, 36а					0,189 75	0,189 75	0,189 75	0,189 75	0,189 75	0,189 75	0,189 75	0,18975					2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19					285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18
	Котельная №17 г.Старая Русса, ул. Яковлева, 20в					0,207 18	0,207 18	0,207 18	0,207 18	0,207 18	0,207 18	0,207 18	0,20718					2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22					794,36	794,36	794,36	794,36	794,36	794,36	794,36

2	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					1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90					588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51
2	Котельная №2, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13	0,18811				0,18811	0,18811	0,18811						1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36										815,53	815,53						
3	Котельная №1, Чудовский район., г.Чудово, ул. Титова, д.13	0,20317				0,20317	0,20317	0,20317						1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34										1766,37	1766,37	1766,37					
3	Котельная №1, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13 (объединенная с кот. №2)								0,16037	0,16037	0,16037	0,16037	0,16037								1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33							2579,25	2579,25	2579,25	2579,25	2579,25
3	Котельная Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы	0,31898					0,31898							0,19					2,19							581,26					581,26						
3	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						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
3	Котельная Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка	0,35435					0,35435							2,16					2,19							49,76					49,76						
3	Котельная 0,4 МВт Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка, ул. Новопокровкая							0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096						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
3	Котельная №34, п.Тесово-Нетыльский	0,43313						0,43313	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936	0,30936	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
3	Котельная № 5, г. Валдай , ул. Победы, 68	0,19035						0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	0,19035	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

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*	0,3343 9		0,3343 9	0,3343 9									1,61		1,61	1,61									94,05		94,05	94,05								
2.	ТГУ 350-М взамен котельной №13, Боровичский р-он, д.Заречная					0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5					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.Кневицы*	*0,3101 7*		*0,3101 7*	*0,3101 7*	*0,3101 7*								*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.Кневицы						0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5						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*	*0,3692*		*0,3692*	*0,3692*	*0,3692*	*0,3692*							*1,70*		*1,70*	*1,70*	*1,70*								*206,35*		*206,35*	*206,35*	*206,35*							
6.	БМК-1 МВт взамен котельной №31, Новгородский район, п. Тесовский							0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5							1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70							206,35	206,35	206,35	206,35	206,35	206,35
7.	*Котельная №3, Маревский округ., с. Марево*	*0,3103 1*		*0,3103 1*	*0,3103 1*	*0,3103 1*	*0,3103 1*	*0,3103 1*						*2,41*		*2,41*	*2,41*	*2,41*	*2,41*	*2,41*						*144,78*		*144,78*	*144,78*	*144,78*							
8.	БМК взамен котельной №3, Маревский округ., с. Марево								0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5								2,41	2,41	2,41	2,41	2,41							144,78	144,78	144,78	144,78	144,78	144,78

9.	*Котельная №1, Холмский район, г. Холм, ул.М. Горького*	*0,3174 2*		*0,3174 2*	*0,3174 2*	*0,3174 2*	*0,3174 2*	*0,3174 2*						*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								0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	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*	*0,3292 0*		*0,3292 0*	*0,3292 0*	*0,3292 0*	*0,3292 0*	*0,3292 0*	*0,3292 0*					*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*					
12	ТГУ взамен котельной №6, Холмский район, г.Холм, ул.М. Горького									0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	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*	*0,2948 8*		*0,2948 8*	*0,2948 8*	*0,2948 8*	*0,2948 8*	*0,2948 8*	*0,2948 8*					*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*					
14	БМК-0,8 МВт, взамен котельной № 8, Батецкий район, п. Батецкий, ул. Советская									0,1677 5	0,1677 5	0,1677 5	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	0,1947 2		*0,1947 2*	*0,1947 2*	*0,1579 9*	*0,1579 9*	*0,1579 9*	*0,1579 9*	0,1579 9	0,1579 9	0,1579 9	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					
16	Техническое перевооружение Котельной №3, Холмский район, г. Холм, ул. Набережная р. Ловать, д. 15а	0,3683 8		0,3683 8	*0,3683 8*	*0,3683 8*	*0,3683 8*	-	-	-	-	-	-	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					
17	Котельная №10 Холмский район, г. Холм, ул. Октябрьская, д. 49	0,3212 9		0,3212 9	*0,3212 9*	*0,3212 9*	*0,3212 9*	*0,3212 9*	*0,1677 5*	*0,1677 5*	*0,1677 5*	*0,1677 5*	*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					

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

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

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

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	**54 953,56**	**4 235,83**	**59 189,39**	**4 235,83**	**37 256,14**		**8 632,44**	**9064,98**											
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	54 953,56	0	54 953,56		37 256,14		8 632,44	9064,98											п.2.1.1, п.3.2.1-3.2.12
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	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																			

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 1																			
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 средства	**582 212,29**	**8 738,14**	**590 950,43**	**0,00**	**25 615,95**			**1 251,59**		**139 611,0**	**139 611,0**	**142 016,4**	**142 844,5**							
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	582 212,29		582 212,29		16 877,81			1 251,59		139 611,0	139 611,0	142 016,4	142 844,5							п. 1.2.1, п.2.1.1,- п. 2.1.13, п. 3.1.1, п. 3.2.1-3.2.7
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	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)	

		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 (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	150 120,77		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						
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).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко