

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 16 мая 2017 г. № 23/3**

Об утверждении инвестиционных программ общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»; «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам», комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.» согласно приложению № 1.

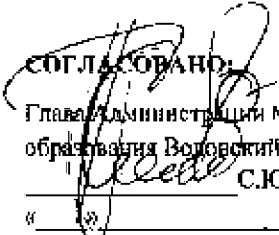
2. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.» согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

СОГЛАСОВАНО:
Глава Администрации муниципального
образования Воловский район

С.Ю. Пивший
« » 2017 г.
_____ м.п.

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Общества с ограниченной ответственностью
«ЭнергоГазИнвест-Тула»**

**«Модернизация системы централизованного теплоснабжения
муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской
области на 2019-2031 гг.»
(зона теплоснабжения котельная п. Горный)**

г. Тула 2017 г.

Оглавление

Оглавление.....	2
Форма N 1-ИП ТС.....	3
Форма N 2-ИП ТС.....	4
Форма № 3-ИП ТС.....	10
Форма № 4-ИП ТС.....	12
Форма № 5-ИП ТС.....	13
Форма № 6.1-ИП ТС.....	14
Форма № 6.2-ИП ТС.....	16

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
«Модернизация системы централизованного теплоснабжения
муниципального образования Воловский район (п.Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоГазИнвест-Тула" (ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 300041, г. Тула, Пушкинский проезд, д. 4а Фактический адрес: 3000034, г. Тула, ул. Революции, д.35а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2031 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Щербаков Руслан Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: egi-tula@mail.ru, 8 (4872) 40-71-16
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2 тел. (4872) 56-55-92, факс (4872) 30-62-10
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Васин Д.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	Постановление № _____ от _____ 2017г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4872) 565592, тел./факс (4872) 306210 E-mail: tarif@tularegion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Воловский район
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301570 п. Волово Воловского района Тульской области, ул. Ленина, д. 48
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования Воловский район – Пиший Сергей Юрьевич
Дата согласования инвестиционной программы	Постановление № _____ от _____ 2017г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: 8 (48768) 2-11-44, E-mail: Sergey.Pishiy@tularegion.ru

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

и.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

3.1.6	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-17 до ТК-17а по ул. Ветеранов	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	85 159 подземная, мин. вата	85 159 подземная, УРСА	2022	2022	627,3	0															0	0
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-14 до ТК-16 по ул. Весенняя	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	35 159 подземная, мин. вата	35 159 подземная, УРСА	2023	2023	258,3	0															0	0
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-18 до ТК-19 по ул. Ветеранов	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	59 108 подземная, мин. вата	59 108 подземная, УРСА	2023	2023	329,7	0															0	0
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-19 до ТК-21 по ул. Ветеранов	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	55 108 подземная, мин. вата	55 108 подземная, УРСА	2023	2023	307,3	0															0	0
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-12 по ул. Весенняя до ТК-50 – ТК-51 по ул. Центральная	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	92 159 подземная, мин. вата	92 159 подземная, УРСА	2024	2024	679,0	0															0	0
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-51 до ТК-54 по ул. Центральная	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	87 108 подземная, мин. вата	87 108 подземная, УРСА	2024	2024	486,2	0															0	0
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-56 до ТК-57 по ул. Зеленая	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	48 108 подземная, мин. вата	48 108 подземная, УРСА	2025	2025	268,2	0															0	0
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей отопления в п. Горный Воловского района Тульской области от ТК-21 до ТК-22 по ул. Ветеранов	Замена в связи с истечением эксплуатационного ресурса трубопроводов	Тульская область, Воловский район, от котельной п.Горный кад. № 71:06:000000:1255 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-243988 от 15.12.2014 г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки, вид изоляции	п.м. мм	52 108 подземная, мин. вата	52 108 подземная, УРСА	2026	2026	290,6	0															0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей																											
3.2.1	Реконструкция котельной п. Горный Воловского района Тульской области с разработкой проекта, монтажом котлов, насосного оборудования, системы химводоподготовки, устройством диспетчеризации	в связи с истечением эксплуатационного ресурса, снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования Воловский район Тульской области	Тульская область, Воловский район, котельная п.Горный, ул.Весенняя, д.4А кад.№71:06:030415:1030 Св-во о государственной регистрации права № 71-АД-256538 от 25.11.2014 г.	мощность	МВт	2,69	1,26	2020	2020	3 770,0	0	0	3 770													0	0
Всего по группе 3										8 752	0	173,2	4144,4	729,6	1085,5	895,3	1165,1	268,2	290,6					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 – не предусмотрено																											

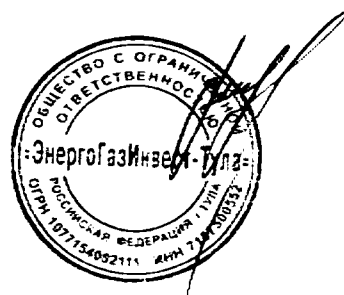
Всего по группе 4																																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не предусмотрено																																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей – не предусмотрено																																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей – не предусмотрено																																
Всего по группе 5																																
ИТОГО по программе																	8 752	0	173,2	4144,4	729,6	1085,5	895,3	1165,1	268,2	290,6					0	0

*Подробная информация по мероприятиям (номера тепловых колодцев, адреса тепловых сетей, диаметры, протяженность участков тепловых сетей указаны в ПЗ (раздел 4 таблица 4.2) к ИП.

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

«___» _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения															
					в т.ч. по годам реализации															
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,115	0,088	0,115	0,092	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	158,8	158,77	173,63	173,63	173,67	158,62	158,66	158,70	158,74	158,75	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100,0	51,7	100,0	100,0	100,0	17,4	20,4	22,1	22,8	24,4	25,4	29,2	32,8	37,5	42,2	47,0	51,7	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 468	1 265	1 468	1 468	1 461	1 445	1 416	1 372	1 335	1 288	1 277	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265
		% от полезного отпуска тепловой энергии	45,8	274,1	54,4	71,1	316,6	313,1	306,8	297,3	289,3	279,1	276,1	274,1	274,1	274,1	274,1	274,1	274,1	274,1
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду,	в соответствии с законодательством	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	м РФ об охране окружающей среды																		
7.1	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	4,492	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
7.1.1.	Азота диоксид	т/год	1,342	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
7.1.2.	Азота оксид	т/год	0,218	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
7.1.3.	Оксид углерода	т/год	2,932	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261
7.1.4.	Бенз/а/пирен	т/год	0,00000041	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032	0,00000032

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Воловский район п. Горный**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																			
		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																		
		Текущее значение	Плановое значение																Текущее значение	Плановое значение																	
2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031				
1	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Воловский район (п.Горный)	1,04	1,04	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,85	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

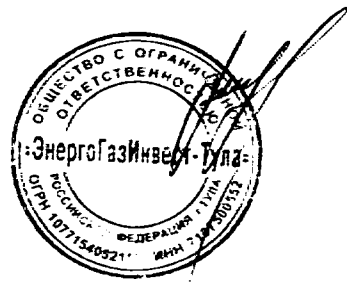
Показатели энергетической эффективности																																			
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²																		
Текущее значение	Плановое значение																Текущее значение	Плановое значение																	
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
158,8	173,63	173,63	173,63	173,67	158,62	158,66	158,70	158,74	158,75	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	2,20	2,20	2,10	2,10	2,09	2,07	2,03	1,97	1,91	1,84	1,83	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Показатели энергетической эффективности																
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год																
Текущее значение	Плановое значение															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1468	2 740	1 468	1 468	1 461	1 445	1 416	1 372	1 335	1 288	1 277	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » 2017 г.



Р.В. Щербаков

**Финансовый план при реализации инвестиционной программы
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»**

«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																		
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы															
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг																			
2	Привлеченные средства			10 864			4 495	444	900	1 392	1 194	1 616	387	436						
2.1.	кредиты			10 864			4 495	444	900	1 392	1 194	1 616	387	436						
2.2.	займы организаций																			
2.3.	прочие привлеченные средства																			
3	Бюджетное финансирование																			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																			
	ИТОГО по программе			10 864			4 495	444	900	1 392	1 194	1 616	387	436						

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » 2017 г.



Р.В. Щербаков

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»**

«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»

за _____ год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации и мероприятия		Год окончания реализации и мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1								
2.2								
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1								
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1								
3.2.2								
Всего по группе 3								
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								
4.2								
Всего по группе 4								

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей

5.1.1							
5.1.2							

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

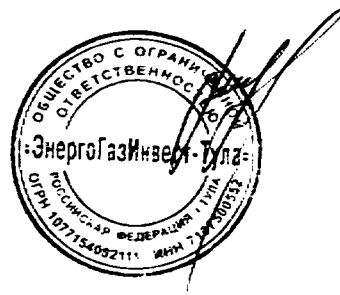
5.2.1							
5.2.2							

Всего по группе 5

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

«___» _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
за _____ год**

N п/п	Наименование мероприятий	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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

«___» _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

Исполнитель (должность)

СОГЛАСОВАНО

Глава Администрации муниципального
образования Воловский район


С.Ю. Пиший

« » 2017 г.

м.п.

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Общества с ограниченной ответственностью
«ЭнергоГазИнвест-Тула»**

**«Модернизация системы централизованного теплоснабжения
муниципального образования Воловский район Тульской области на
2019-2031 гг.»**

(зона теплоснабжения котельных п. Волово, п. Казачка)

г. Тула 2017 г.

Оглавление

Оглавление.....	2
Форма N 1-ИП ТС	3
Форма N 2-ИП ТС	4
Форма № 3-ИП ТС.....	10
Форма № 4-ИП ТС.....	12
Форма № 5-ИП ТС.....	13
Форма № 6.1-ИП ТС.....	14
Форма № 6.2-ИП ТС.....	16

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
«Модернизация системы централизованного теплоснабжения
муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области
на 2019-2031 гг.»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоГазИнвест-Тула " (ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 300041, г. Тула, Пушкинский проезд, д. 4а Фактический адрес: 3000034, г. Тула, ул. Революции, д.35а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2031 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Щербаков Руслан Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: egi-tula@mail.ru, 8 (4872) 40-71-16
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2 тел. (4872) 56-55-92, факс (4872) 30-62-10
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Васин Д.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	Постановление № _____ от _____ 2017г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4872) 565592, тел./факс (4872) 306210 E-mail: tarif@tularegion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Воловский район
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301570 п. Волово Воловского района Тульской области, ул. Ленина, д. 48
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования Воловский район – Пиший Сергей Юрьевич
Дата согласования инвестиционной программы	Постановление № _____ от _____ 2017г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: 8 (48768) 2-11-44, E-mail: Sergey.Pishiy@tularegion.ru

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

и.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

3.2.2	Модернизация котельной п. Казачка с монтажом котлов, теплообменного оборудования и системы химводоподготовки	муниципального образования Воловский район Тульской области	Тульская область, Волоцкий район, п.Казачка, ул.Зеленая, котельная п.Казачка, кадастровый номер: 71:06:00:01096:001, св-во о государственной регистрации права 71АБ 120213 от 13.12.2005г	МОЩНОСТЬ	мВт	1,8	1,86	2021	2021	6 107,4	0			6 107,4									0	0
3.2.3	Реконструкция котельной №2 п. Волово с устройством диспетчеризации, автоматизацией насосного оборудования, монтажом котлов и системы химводоподготовки		Тульская область, п. Волово, ул. Ленина, котельная №2, кадастровый номер: 71:06:020102:4205, св-во о государственной регистрации права А211494 от 13.04.2016г	МОЩНОСТЬ	мВт	1,34	1,26	2022	2022	4 680,8	0			4 680,8									0	0
3.2.4	Модернизация котельной №1 п.Волово с монтажом системы химводоподготовки, теплообменного оборудования		Тульская область, п. Волово, ул.Хрунова, котельная №1, кадастровый номер: 71:06:020102:4204, св-во о государственной регистрации права А211412 от 29.03.2016г	МОЩНОСТЬ	мВт	2,63	2,63	2023	2023	4 840,0	0			4 840,0									0	0
Всего по группе 3										26 344,0	0	3 585,4	1 330,5	7 094,5	6 029,2	6 231,7	531,7	1 161,0	380,0			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 – не предусмотрено																								
Всего по группе 4										0	0											0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации. консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не предусмотрено																								
5.1. Вывод из эксплуатации. консервация и демонтаж тепловых сетей – не предусмотрено																								
5.2. Вывод из эксплуатации. консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения. за исключением тепловых сетей – не предусмотрено																								
Всего по группе 5										0	0											0	0	
ИТОГО по программе										26 344,0	0	3 585,4	1 330,5	7 094,5	6 029,2	6 231,7	531,7	1 161,0	380,0			0	0	

- Подробная информация по мероприятиям (номера тепловых колодцев, адреса тепловых сетей, диаметры, протяженность участков тепловых сетей указаны в ПЗ (раздел 4 таблица 4.2) к ИП.

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»**

**«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка)
Тульской области на 2019-2031 гг.»**

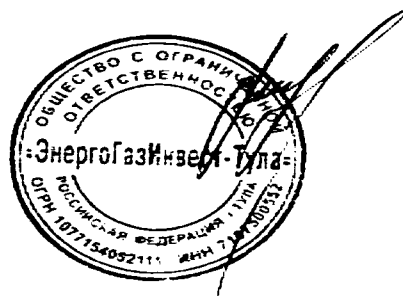
N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактиче-ские значения	Утвержденный период	Плановые значения															
					в т.ч. по годам реализации															
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.ут./Гкал	166,3	158,02	160,27	160,28	159,37	159,25	159,06	159,07	158,88	158,69	158,69	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02
		т.ут./м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,7	61,1	90,7	95,0	95,9	72,2	67,9	49,0	41,9	38,0	41,0	43,3	46,5	50,1	53,8	57,4	61,1	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2 225	1 838	2 102	2 102	2 029	1 980	1 946	1 922	1 887	1 873	1 848	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838
		% от полезного отпуска тепловой энергии	38,0	33,9	38,3	38,6	37,4	36,5	35,9	35,5	34,8	34,6	34,1	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду,	в соответствии с законодательством	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	РФ об охране окружающей среды																		
7.1	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	7,680	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884
7.1.1	Азота диоксид	т/год	2,047	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
7.1.2	Азота оксид	т/год	0,332	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
7.1.3	Оксид углерода	т/год	5,301	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
7.1.4	Бенз/а/пирен	т/год	0,00000007	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,00000005

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

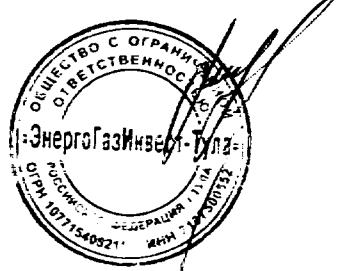
**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																		
		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																
		Текущее значение	Плановое значение																	Текущее значение	Плановое значение															
2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2016	2017	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Воловский район (п.Волово, п.Казачка)	0,98	0,98	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,90	0,90	0,90	0,90	0,77	0,76	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Показатели энергетической эффективности																																		
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²																
Текущее значение	Плановое значение																	Текущее значение	Плановое значение															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2016		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
166,3	160,41	160,27	160,28	159,37	159,25	159,06	159,07	158,88	158,69	158,69	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02	2,13	2,13	2,00	2,00	1,93	1,88	1,85	1,83	1,79	1,78	1,76	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Показатели энергетической эффективности																	
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год																	
Текущее значение	Плановое значение																
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
2225	2 310	2 102	2 102	2 029	1 980	1 946	1 922	1 887	1 873	1 848	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
м.п.
« _____ » 2017 г.



Р.В. Щербаков

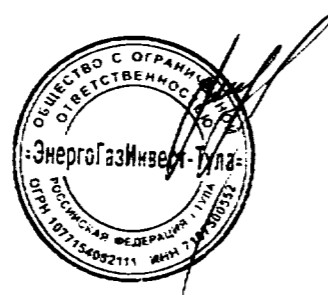
**Финансовый план при реализации инвестиционной программы
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																		
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы															
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг																			
2	Привлеченные средства			26 344			3 585	1 331	7 094	6 029	6 232	532	1 161	380						
2.1.	кредиты			26 344			3 585	1 331	7 094	6 029	6 232	532	1 161	380						
2.2.	займы организаций																			
2.3.	прочие привлеченные средства																			
3	Бюджетное финансирование																			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																			
	ИТОГО по программе			26 344			3 585	1 331	7 094	6 029	6 232	532	1 161	380						

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

«___» _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»

за _____ год

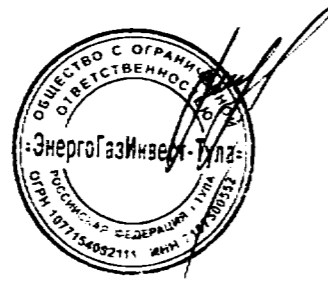
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации и мероприятия		Год окончания реализации и мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1								
2.2								
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1								
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1								
3.2.2								
Всего по группе 3								
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								
4.2								
Всего по группе 4								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								

5.1.2							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
5.2.1							
5.2.2							
Всего по группе 5							

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

«___» _____ 2017 г.



Р.В. Щербаков

Форма N 6.2-ИП ТС

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»**

за _____ год

N п/п	Наименование мероприятий	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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

м.п.

« _____ » _____ 2017 г.



Р.В. Шербаков

Исполнитель (должность)