

СОГЛАСОВАНО:

Глава Администрации муниципального
образования Воловский район

С.Ю. Гиний
« 18 » декабря 2019 г.



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 2019 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	<i>27.12.2019</i>
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	<i>26.12.2019</i>
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»

Р.В. Щербаков



2019 г.

3.1.9	Ремонтная тепловая котельная №2 на участке от Завода ул. Ленина до ж.д. №16 ул. Ленина в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	06/09/17 от 07.08.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	20	57	подземная рубероид	2019	2019	164,87	0	164,87	0	0	0	
3.1.10	Ремонтная тепловая котельная №2 на участке от Завода ул. Ленина до здания культуры ж.д. №16 ул. 30 лет Победы в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	45	76	подземная рубероид	2019	2019	155,12	0	155,12	0	0	0	0	
3.1.11	Ремонтная тепловая котельная №2 на участке от Завода ул. Славяна в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	89	108	подземная рубероид	2019	2019	381,67	0	381,67	0	0	0	0	
3.1.12	Ремонтная тепловая котельная №2 на участке от Завода ул. Ж.д. №16 в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	83	76	подземная рубероид	2020	2020	289,8	0	289,8	0	0	0	0	0
3.1.13	Ремонтная тепловая котельная №2 в Волово от Зав. до ТК4	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	31	108	подземная минвата	2022	2022	222,1	0	222,1	0	0	0	0	0
3.1.14	Ремонтная тепловая котельная №2 в Волово на участке от ТК3 в сторону ТК4	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	40	133	подземная минвата	2023	2023	334,2	0	334,2	0	0	0	0	0
3.1.15	Ремонтная тепловая котельная №2 в Волово от Зав. до Зав. ж.д. №50	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	35	159	подземная минвата	2024	2024	254,6	0	254,6	0	0	0	0	0
3.1.16	Ремонтная тепловая котельная №2 в Волово от ТК4 до Дома культуры ул. Ленина д. №50	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №2, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 09.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	24	108	подземная минвата	2026	2026	380,0	0	380,0	0	0	0	0	0
3.1.17	Ремонтная тепловая котельная №6 (ПФ) на участке от ТК№4 ул. Сетконова до жилого дома №16 ул. Сетконова в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 06.07.2015г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	50	57	подземная минвата	2019	2019	260,48	0	260,48	0	0	0	0	0
3.1.18	Ремонтная тепловая котельная в Казанке на участке от ТК№17 ул. Малецкая до ТК№18 ул. Малецкая в Казанке	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 08.12.2014г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	82	108	подземная ППУ	2019	2019	567,28	0	567,28	0	0	0	0	0
3.1.19	Ремонтная тепловая котельная на участке от ТК№14 до ж.д. №5 в Волово	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 08.12.2014г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	24	57	подземная ППУ	2020	2020	150,6	0	150,6	0	0	0	0	0
3.1.20	Ремонтная тепловая котельная в Казанке на участке от ТК№9 до ТК№4 ул. Малецкая в Казанке	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 08.12.2014г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	89	108	подземная ППУ	2020	2020	578,0	0	578,0	0	0	0	0	0
3.1.21	Ремонтная тепловая котельная в Казанке от ТК1 до ТК5 ул. Завая	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 08.12.2014г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	58	133	подземная минвата	2021	2021	449,6	0	449,6	0	0	0	0	0
3.1.22	Ремонтная тепловая котельная в Казанке от ТК14 до ТК15	трубопроводы	в связи с повреждением теплообменника №6, кадетер №71-06-0000001251, с/но о государственной регистрации права 047926 от 08.12.2014г.	Протяженность, диаметр, способ прокладки и вид теплоизоляции	п. м. мм	88,5	108	подземная минвата	2022	2022	634,2	0	634,2	0	0	0	0	0

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

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

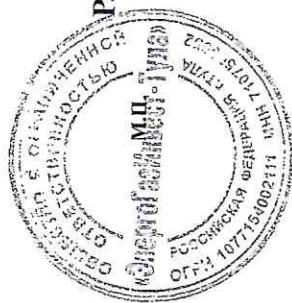
«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	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/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.т./Гкал т.у.т./м ³	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	
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 % от полезного отпуска тепловой энергии	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	
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	в соответствии с законодате	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

7.1	Выбросы в атмосферный воздух	7,680	льством РФ об охране окружающей среды				5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884
			т/год	т/год	т/год	т/год									
7.1.1	Азота диоксид	2,047	1,568	1,568	1,568	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	
7.1.2	Азота оксид	0,332	0,254	0,254	0,254	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	
7.1.3	Оксид углерода	5,301	4,061	4,061	4,061	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	
7.1.4	Бенз/а/пирен	7,0000007				5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	

Генеральный директор
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

«18» сентября 2019 г.



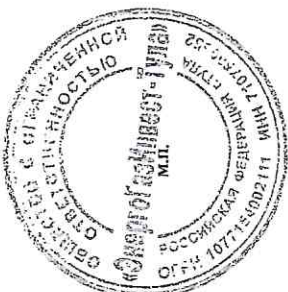
Р.В. Щербаков

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, тепломощности в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей														
2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
																Плановое значение
1	«ЭнергоГазИнвест-Тула» Воложский район (п. Волово, п. Калачиха)	0,86	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
		0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

196.3	160.41	160,27	160,28	159,37	159,25	159,96	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	
																																		Плановое значение

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	1 838	1 838	1 838																
																				Плановое значение															



Генеральный директор
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
«S» сентября 2019 г.

Р.В. Щербаков

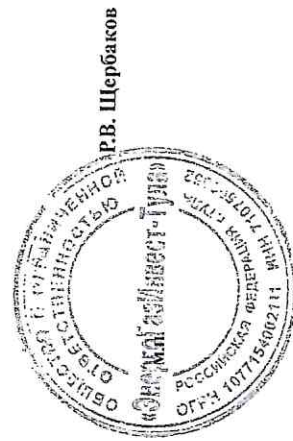
Финансовый план при реализации инвестиционной программы
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
 «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»

Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)

N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы															
		уступить вид деятельности	уступить 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, направляемая на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																	
1.3.	средства, полученные за счет платы за пользование																			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг																			
2	Привлеченные средства			26 344																
2.1.	кредиты			26 344				3 585,4	1 330,5	7 094,5	6 029,2	6 231,7	1 161	380						
2.2	заимы организаций							3 585,4	1 330,5	7 094,5	6 029,2	6 231,7	1 161	380						
2.3.	прочие привлеченные средства																			
3	Бюджетное финансирование																			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. гранты																			
	Итого по программе			26 344				3 585,4	1 330,5	7 094,5	6 029,2	6 231,7	1 161	380						

Генеральный директор
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

Р.В. Щербак
 2019 г.



Отчет об исполнении инвестиционной программы
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»

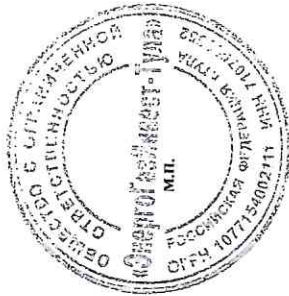
«Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п.Волово, п.Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»
 за 2018 год

N 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	Мероприятий не предусмотрено								
1.1.2									
1.2 Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей									
1.2.1	Мероприятий не предусмотрено								
1.2.2									
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.3.1	Мероприятий не предусмотрено								
1.3.2									
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей									
1.4.1	Мероприятий не предусмотрено								
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	Мероприятий не предусмотрено								
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	Мероприятий не предусмотрено								
3.1.2									
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.2.1	Мероприятий не предусмотрено								
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	Мероприятий не предусмотрено								
4.2									
Всего по группе 4									

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

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

Генеральный директор
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
А.В. Петухова 2019 г.

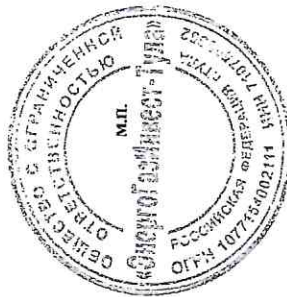


Р.В. Щербатов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
 за 2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, 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, отпускаяемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин 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
	Мероприятий не предусмотрено	0,82	0,61	0,9	0	160,28	159,57	2,0	1,83	2102	1921

Генеральный директор
 ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
«АВ» директор 2019 г.



Р.В. Щербяков

Исполнитель (должность)