



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «30» октября 2018 г. № 307  
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск)  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 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)», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск), ИНН 4246017160, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «30» октября 2018 г. № 307

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Новая сетевая компания»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Новая сетевая компания»
Местонахождение регулируемой организации	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Новая сетевая компания» В.А. Габриель
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (38453) 6-45-50
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	__ .10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Анжеро-Судженского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Анжеро-Судженского городского округа Д.А. Ажичаков
Дата согласования инвестиционной программы	02.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (384 53) 6-12-14

## Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новая сетевая компания» на 2019-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								(без НДС)			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																					
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
Всего по группе 1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																					
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																					
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																					
3.1.1.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Теплотрасса Кемеровская область, г.Анжеро-Судженск, ул.Урицкого, д.1а от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-1 с Ду=100 на Ду80мм. L=108м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	69	63	2019	2019	1240	0	1240	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.2.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая магистраль Кемеровская область, г.Анжеро-Судженск, ул.Тельмана, д.3а от ТК-IV-4 до ул.Тельмана, д.3а с Ду=100 на Ду=76мм. L=40м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	27	22	2019	2019	559	0	559	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.3.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-29 до ТК-V-11-30 с Ду=100 на Ду=80мм. L=38м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	25	13	2019	2019	310	0	310	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.4.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-3 до ТК-V-10-18 с Ду=200 на Ду=100мм. L=42м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	42	23	2019	2019	363	0	363	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.5.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая магистраль Кемеровская область, г.Анжеро-Судженск, ул.Урицкого, д.3а от ТК-IV-2-1 до ул.Урицкого, д.3а с Ду=100 на Ду50мм. L=105м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	71	53	2020	2020	815	0	0	815	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.6.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-28 до ТК-V-11-29 с Ду=100 на Ду=80мм. L=38м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	25	13	2020	2020	278	0	0	278	0	0	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.1.7.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-27 до ТК-V-11-28 с Ду=100 на Ду=80мм. L=21м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	14	7	2020	2020	241	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.8.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 3 от ТК-V- 74 с Ду=100 на Ду=80мм. L=7м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	9	5	2020	2020	153	0	0	153	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.9.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (отпайка) ул. Горького, 3 от ТК-IV-9-8 с Ду=125 на Ду=100мм. L=33м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	29	17	2020	2020	461	0	0	461	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.10.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая магистраль Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул.С.Перовской, д.62 от ТК-V-7 до ул. С.Перовской, 62 с Ду=100мм. на Ду=80мм. L=44м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	29	27	2020	2020	642	0	0	642	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.11.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломagистралей	в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-1 до ТК-V-11-14 Ду=150, L=12,5м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2	1	2021	2021	27	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	0
3.1.12.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (отпайка) ул. Гагарина 1 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80мм. L=115м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	89	47	2021	2021	704	0	0	0	704	0	0	0	0	0	0	0
3.1.13.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 7 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80мм. L=113,7м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	138	71	2021	2021	922	0	0	0	922	0	0	0	0	0	0	0
3.1.14.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-5 до ТК-V-11-6 с Ду=219 на Ду=159мм. L=45м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	45	25	2022	2022	520	0	0	0	0	520	0	0	0	0	0	0
3.1.15.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-4 до ТК-V-11-5 с Ду=219 на Ду=159мм. L=40м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	49	26	2022	2022	507	0	0	0	0	507	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.16.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-8 до ТК-V-11-9 с Ду=150 на Ду=80мм. L=48м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	40	21	2022	2022	324	0	0	0	0	324	0	0	0	0	0
3.1.17.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-6 до ТК-V-11-7 с Ду=150 на Ду=100мм. L=70м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	58	30	2022	2022	618	0	0	0	0	618	0	0	0	0	0
3.1.18.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-3 до ТК-V-11-4 с Ду=219 на Ду=159мм. L=17м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	17	10	2022	2022	203	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0
3.1.19.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-2 до ТК-V-11-3 с Ду=250 на Ду=150мм. L=70м	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	81	43	2023	2023	669	0	0	0	0	0	669	0	0	0	0
3.1.20.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-23 до ТК-V-10-24 с Ду=100 на Ду=80мм. L=80м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	97	51	2023	2023	425	0	0	0	0	0	425	0	0	0	0
3.1.21.	уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	от врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-22 до ТК-V-10-23 с Ду=150 на Ду=100мм. L=40м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	33	18	2023	2023	305	0	0	0	0	0	305	0	0	0	0
3.1.22.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	наземная теплотруба в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от Т(-)IV-17 до У-7.1 Ду=219, L=109м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	110	57	2023	2023	299	0	0	0	0	0	299	0	0	0	0
3.1.23.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Теплотрасса от ОАО "Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ" до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до ПУТ-кот. №11 Ду=250 L=220м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	42	35	2023	2023	1121	0	0	0	0	0	1121	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.1.24.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрالی	в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	наземная теплоотрава в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от У-7.1 доТ(.-)IV-17-1а Ду=159, L=95,5м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	82	43	2023	2023	268	0	0	0	0	0	268	0	0	0	0	
3.1.25.	уменьшение диаметра трубопровода	обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Кемеровская область, г.Анжеро-Судженск, ул.Просвещения, д.180а с Ду=100 на Ду=80 L=19м.	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	12	11	2023	2023	258	0	0	0	0	0	258	0	0	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
Всего по группе 3.											12233	0	2472	2590	1653	2172	3346	0	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																					
4.1.1.	Приобретение насосов для повысительной станции по ул. Перовской	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	Насос центробежный СЭ 800-55-11 с электродвигателем А-03-315 М4У3	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	шт.	0	1	2021	2021	1369	0	0	0	1369	0	0	0	0	0	0	
4.1.2.	Приобретение авторемонтной мастерской ш.ГАЗ-33081 4х4, утеп. 40мм п/пласт, АБС/дизель (ББ3245 7ЕЗ)	Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия, устранение аварийных ситуаций	Передвижная мастерская на шасси ГАЗ 33081 "ЕГЕРЬ" Модель ТС: 3897-0000010-23 дв. Д-245.7Е-3, 5-ти ст.КПП, 4*4, бак 105 л, с предпусковым подогревателем, третий экологический класс, АБС)	-	шт.	0	1	2022	2022	1657	0	0	0	0	1657	0	0	0	0	0	
4.1.3.	Приобретение сварочного генератора	Повышение эффективности ремонтных работ	Сварочный дизельный генератор Deputo DLW-400ESW	-	шт.	0	1	2023	2023	512	0	0	0	0	0	512	0	0	0	0	
4.1.4.	Приобретение крана манипулятора	Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия Повышение эффективности ремонтных работ	Кран-манипулятор (г.п. 7тн. Борт 10м.)	-	шт.	0	1	2024	2024	4237	0	0	0	0	0	0	4237	0	0	0	
4.1.5.	Приобретение экскаватора Объем ковша 1,05 м3	Обеспечение безаварийной и стабильной работы работы предприятия, повышение эффективности ремонтных работ, оперативность в устранении аварийных ситуаций	Колесный экскаватор Doosan Solar 210W-V Объем ковша 1,05 м3	-	шт.	-	-	2025г.	2025г.	4237	0	0	0	0	0	0	0	4237	0	0	
Всего по группе 4.											12012	0	0	0	1369	1657	512	4237	4237	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
Всего по группе 5.											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе											24244	0	2472	2590	3022	3829	3857	4237	4237	0	0





**Финансовый план ООО «Новая сетевая компания»  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего							
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Собственные средства	0	24244	24244	2472	2590	3022	3829	3857	4237	4237
1.1.	амортизационные отчисления	0	18210	18210	1551	1774	2039	2387	2871	3435	4153
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	6034	6034	921	816	983	1442	986	802	84
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>0</b>	<b>24244</b>	<b>24244</b>	<b>2472</b>	<b>2590</b>	<b>3022</b>	<b>3829</b>	<b>3857</b>	<b>4237</b>	<b>4237</b>