

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 9 июля 2024 года № 21/1**

**Об утверждении инвестиционной программы
Западного филиала общества с ограниченной ответственностью
«Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения
«Реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район
Тульской области на 2026-2030 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», на основании постановления 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 Западного филиала общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения «Реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район Тульской области на 2026-2030 годы» (приложение).

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам**



Е.В. Денисова

ООО

"ККС"

Подписано цифровой
подписью: ООО "ККС"

Дата: 2024.07.09
12:53:58 +03'00'

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 9 июля 2024 № 21/1

Инвестиционная программа

**Западного филиала
общества с ограниченной ответственностью
«Компания коммунальной сферы»
в сфере теплоснабжения**

**«Реконструкция объектов теплоснабжения
МО Плавский район Тульской области
на 2026-2030 годы»**

г. Плавск 2024 г.

Оглавление

Форма №1 –ИП ТС.....	3
Форма №2 –ИП ТС.....	4
Форма №3 –ИП ТС.....	19
Форма №4 –ИП ТС.....	20
Форма №5 –ИП ТС.....	21
Форма №6.1 –ИП ТС.....	23
Форма №6.2 –ИП ТС.....	25

**ПАСПОРТ
Инвестиционной программы
Западного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования Плавский район Тульской области на 2026-2030 годы»**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Западный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»
Местонахождение регулируемой организации	301470,. Тульская область, г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2030 года
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора - директор Западного филиала ООО «ККС» Возгрин Михаил Вячеславович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Recyrc-plavck@yandex.ru +7(48752) 2-21-07
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам – Васин Дмитрий Анатольевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Плавский район
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Коммунаров, д. 43
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования Плавский район – Гарифзянов А. Р.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	301470, г.Плавск, ул.Коммунаров, 43 Тел.: (48752) 2-12-35, факс. (48752) 2-23-41 Адрес электронной почты: ased mo plavsk@tularegion.ru

Заместитель Генерального директора - директор Западного филиала ООО «ККС»:

М.В. Возгрин

М.П.

« _____ » _____ **2024 г.**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Западного филиала

Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» «Реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования Плавский район Тульской области на 2026-2030 годы»

N 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
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), км	Протяженность (в односторубном исполнении), 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
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 плав 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 тепловых сетей																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети от котельной №1	71:17:0000000:779	Тепловая сеть	г. Плавск	-	234,88	0,04	-	-	-	234,9	0,04	Подземная бесканальная	-	2026	2026
-	Реконструкция участка тепловой сети ТК 1-14 - ТК 1-2а от котельной №1 (ОТ), Дн 273/273, L=18,3 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:779	Тепловая сеть	г. Плавск	250	234,88	0,04	Подземная бесканальная	-	250	234,9	0,04	Подземная бесканальная	-	2026	2026
3.1.2.	Реконструкция тепловой сети от котельной №2	71:17:0000000:780	Тепловая сеть	г. Плавск	-	21,56	0,27	-	-	-	21,6	0,27	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети УТ 2-1 - ТК-4 от котельной №2 (ОТ), Дн 108/108, L=34 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:780	Тепловая сеть	г. Плавск	100	21,56	0,07	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,07	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети УТ 2-1 - ул. Коммунаров №72 от котельной №2 (ОТ), Дн 57/57, L=6,3 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:780	Тепловая сеть	г. Плавск	50	4,94	0,01	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,01	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети ТК-4 - УТ 2-3 от котельной №2 (ОТ), Дн 76/76, L=57,9 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:780	Тепловая сеть	г. Плавск	70	9,97	0,12	Подземная бесканальная	-	70	10,0	0,12	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 - УТ 2-1 от котельной №2 (ОТ), Дн 108/108, L=35,2 м, Надземная, ППУ	71:17:0000000:780	Тепловая сеть	г. Плавск	100	21,56	0,07	Наземная	-	100	21,6	0,07	Подземная бесканальная	-	2028	2028
3.1.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной №6	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	-	234,88	4,71	-	-	-	234,9	4,71	Подземная бесканальная	-	2028	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-24 - К-23 от котельной №6 (ОТ), Дн 108/108, L=36,2 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	100	21,56	0,07	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,07	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-24 - К-25 от котельной №6 (ОТ), Дн 108/108, L=21,8 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	100	21,56	0,04	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,04	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-24 - Салово 1 от котельной №6 (ОТ), Дн 57/57, L=6,2 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	50	4,94	0,01	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,01	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-23 - К-24 от котельной №6 (ОТ), Дн 108/108, L=26,7 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	100	21,56	0,05	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,05	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-2 - К-3 от котельной №6 (ОТ), Дн 159/159, L=101,7 м, Бесканальная, ППУ	71:17:0000000:939	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	150	62,57	0,20	Подземная бесканальная	-	150	62,6	0,20	Подземная бесканальная	-	2028	2028

-	Реконструкция участка тепловой сети К-27 - Саловая 4 от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=7,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,02	0,02	32	1,7	0,02	0,02	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-26 - Саловая 3 от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=5,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,01	0,01	32	1,7	0,01	0,01	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-5 - К-18 от котельной №6 (ОТ), Дн 89/89, L=25,2 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	80	14,70	0,05	0,05	80	14,7	0,05	0,05	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-18 - К-19 от котельной №6 (ОТ), Дн 89/89, L=50,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	80	14,70	0,10	0,10	80	14,7	0,10	0,10	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-19 - К-20 от котельной №6 (ОТ), Дн 89/89, L=46,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	80	14,70	0,09	0,09	80	14,7	0,09	0,09	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-5 - Саловая 4 от котельной №6 (ОТ), Дн 57/57, L=15 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	50	4,94	0,03	0,03	50	4,9	0,03	0,03	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-4 - К-5 от котельной №6 (ОТ), Дн 108/108, L=27,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	100	21,56	0,06	0,06	100	21,6	0,06	0,06	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-3 - К-4 от котельной №6 (ОТ), Дн 159/159, L=105,8 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	150	62,57	0,21	0,21	150	62,6	0,21	0,21	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-26 - К-27 от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=75,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,15	0,15	32	1,7	0,15	0,15	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-25 - К-26 от котельной №6 (ОТ), Дн 57/57, L=60,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	50	4,94	0,12	0,12	50	4,9	0,12	0,12	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-25 - Саловая 2 от котельной №6 (ОТ), Дн 57/57, L=3,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	50	4,94	0,01	0,01	50	4,9	0,01	0,01	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-23 - Урожайная 1 от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=15,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,03	0,03	32	1,7	0,03	0,03	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-4 - Саловая 7 от котельной №6 (ОТ), Дн 108/108, L=92,2 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	100	21,56	0,18	0,18	100	21,6	0,18	0,18	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-1 - у от котельной №6 (ОТ), Дн 159/159, L=125,2 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	150	62,57	0,25	0,25	150	62,6	0,25	0,25	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-20 - Зелёная 16 от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=8,8 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,02	0,02	32	1,7	0,02	0,02	Подземная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети К-1 - К-6 от котельной №6 (ОТ), Дн 2732/23, L=132,3 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	250	234,88	0,27	0,27	250	234,9	0,27	0,27	Подземная бесканальная	-	2029	2029
-	Реконструкция участка тепловой сети К-6 - иж Мол. Дворы от котельной №6 (ОТ), Дн 32/32, L=10,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	32	1,71	0,02	0,02	32	1,7	0,02	0,02	Подземная бесканальная	-	2029	2029
-	Реконструкция участка тепловой сети К-6 - К-7 от котельной №6 (ОТ), Дн 2732/23, L=248,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	250	234,88	0,50	0,50	250	234,9	0,50	0,50	Подземная бесканальная	-	2029	2029
-	Реконструкция участка тепловой сети К-7 - К-8 от котельной №6 (ОТ), Дн 2732/23, L=50,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молодые дворы	250	234,88	0,10	0,10	250	234,9	0,10	0,10	Подземная бесканальная	-	2029	2029

-	Реконструкция участка тепловой сети К-57 - Парковая 2 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=12,3 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,03	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,03	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-58 - Парковая 1 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=30,7 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,06	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,06	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-57 - Парковая 1 от котельной №6 (ОТ), Дп 89/89, L=75,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	80	14,70	0,15	Подземная бесканальная	-	80	14,7	0,15	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-17 - Юбилейная 3 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=9,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,02	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,02	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-52 - К-53 от котельной №6 (ОТ), Дп 133/133, L=67,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	132	38,77	0,13	Подземная бесканальная	-	132	38,8	0,13	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-20 - К-21 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=46,7 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,14	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,14	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-42 - К-43 от котельной №6 (ОТ), Дп 108/108, L=20,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	100	21,56	0,04	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,04	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-48 - К-49 от котельной №6 (ОТ), Дп 108/108, L=39,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	100	21,56	0,08	Подземная бесканальная	-	100	21,6	0,08	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-49 - К-20 от котельной №6 (ОТ), Дп 89/89, L=35 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	80	14,70	0,07	Подземная бесканальная	-	80	14,7	0,07	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-49 - Зеленая 10 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=2,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,01	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,01	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К-39 - Юбилейная 5 от котельной №6 (ОТ), Дп 57/57, L=6,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Молочные дворы	50	4,94	0,01	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,01	Подземная бесканальная	-	2030	2030
3.1.4.	Реконструкция тепловой сети от котельной №10	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	-	62,57	0,57	-	-	-	62,6	0,57	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-1 - К10-5 от котельной №10 (ОТ), Дп 108/108, L=97,7 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	100	21,56	0,20	Надземная	-	100	21,6	0,20	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-5 - К10-5а от котельной №10 (ОТ), Дп 76/76, L=33,7 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	70	9,97	0,07	Надземная	-	70	10,0	0,07	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-5а - Мершино, Центральная 11 от котельной №10 (ОТ), Дп 76/76, L=4,8 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	70	9,97	0,01	Надземная	-	70	10,0	0,01	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-5а - Мершино, Центральная 11 от котельной №10 (ОТ), Дп 76/76, L=12,2 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	70	9,97	0,02	Надземная	-	70	10,0	0,02	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-6а - Мершино, Центральная 9 от котельной №10 (ОТ), Дп 57/57, L=42,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	50	4,94	0,09	Подземная бесканальная	-	50	4,9	0,09	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-6 - К10-6а от котельной №10 (ОТ), Дп 159/159, L=17,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	150	62,57	0,03	Подземная бесканальная	-	150	62,6	0,03	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-7 - К10-7а от котельной №10 (ОТ), Дп 89/89, L=21,1 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	80	14,70	0,04	Надземная	-	80	14,7	0,04	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-7а - К10-8 от котельной №10 (ОТ), Дп 89/89, L=21,2 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	80	14,70	0,04	Надземная	-	80	14,7	0,04	Подземная бесканальная	-	2030	2030
-	Реконструкция участка тепловой сети К10-8 - Мершино, Магистральная 1А от	Тепловая сеть	Плавский район, с. Мершино	32	1,71	0,07	Подземная бесканальная	-	32	1,7	0,07	Подземная бесканальная	-	2030	2030

котельной №10 (ОТ), Дн 32/32, L=35,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Дикатура	-	9,97	0,23	-	-	-	10,0	0,23	Подземная бесканальная	-	2027
3.1.5. Реконструкция тепловой сети от котельной №13	Тепловая сеть	Плавский район, п. Дикатура	70	9,97	0,13	-	-	-	10,0	0,13	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети Котельная №13 - Дикатурская ООШ от котельной №13 (ОТ), Дн 76/76, L=66,2 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	Плавский район, п. Дикатура	70	9,97	0,10	-	-	-	10,0	0,10	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети Котельная №13 - Детский сад "Луише" от котельной №13 (ОТ), Дн 76/76, L=49,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	-	234,88	6,47	-	-	-	234,9	6,47	Подземная бесканальная	-	2028
3.1.6. Реконструкция тепловой сети от котельной №16	Тепловая сеть	г. Плавск	80	14,70	0,05	-	-	-	14,7	0,05	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-3 - ТК16-4 от котельной №16 (ОТ), Дн 89/89, L=25,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,01	-	-	-	1,7	0,01	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-3 - ИЖ Бурышева от котельной №16 (ОТ), Дн 32/32, L=6,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	80	14,70	0,30	-	-	-	14,7	0,30	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-2 - ТК16-3 от котельной №16 (ОТ), Дн 89/89, L=147,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,18	-	-	-	1,7	0,18	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-6 - Гараж 1 от котельной №16 (ОТ), Дн 32/32, L=88,5 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	80	14,70	0,32	-	-	-	14,7	0,32	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-5 - ТК16-6 от котельной №16 (ОТ), Дн 89/89, L=158,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	50	4,94	0,17	-	-	-	4,9	0,17	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-4 - ТК16-5 от котельной №16 (ГВС), Дн 57/57, L=82,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	50	4,94	0,04	-	-	-	4,9	0,04	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-2 - Гараж 3 от котельной №16 (ОТ), Дн 57/57, L=20,4 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	150	62,57	0,08	-	-	-	62,6	0,08	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-10 - ТК16-2 от котельной №16 (ОТ), Дн 159/159, L=41,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	40	3,07	0,03	-	-	-	3,1	0,03	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-10 - Пещерка от котельной №16 (ОТ), Дн 45/45, L=13,2 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	70	9,97	0,01	-	-	-	10,0	0,01	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-4 - ЧИС от котельной №16 (ОТ), Дн 76/76, L=4 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	200	145,31	0,03	-	-	-	145,3	0,03	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-8 - УТ16-9 от котельной №16 (ОТ), Дн 2/92/19, L=17,1 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	150	62,57	0,11	-	-	-	62,6	0,11	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-8 - УТ16-10 от котельной №16 (ОТ), Дн 159/159, L=53,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	250	234,88	0,12	-	-	-	234,9	0,12	Подземная бесканальная	-	2027
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-12 - пос. Белая гора 5 от котельной №16 (ГВС), Дн 32/32, L=26,9 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,05	-	-	-	1,7	0,05	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-10 - пос. Белая гора 6 от котельной №16 (ГВС), Дн 32/32, L=19,5 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,04	-	-	-	1,7	0,04	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети от ТК16-9 - ТК16-10 котельной №16 (ГВС), Дн 159/108, L=31,6 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	150	62,57	0,06	-	-	-	62,6	0,06	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-8 - пос. Белая гора 1 от котельной №16 (ГВС), Дн 32/32, L=5,3 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,01	-	-	-	1,7	0,01	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети ТК16-8 - пос. Белая гора 2 от котельной №16 (ГВС), Дн 32/32, L=9,1 м, Бесканальная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	32	1,71	0,04	-	-	-	1,7	0,04	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-3 - УТ16-11 от котельной №16 (ГВС), Дн 159/108, L=49 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	150	62,57	0,10	-	-	-	62,6	0,10	Подземная бесканальная	-	2026
Реконструкция участка тепловой сети УТ16-4 - ТК16-8 от котельной №16 (ОТ), Дн 133/133, L=89 м, Надземная, ППУ	Тепловая сеть	г. Плавск	80	14,70	0,18	-	-	-	14,7	0,18	Подземная бесканальная	-	2026

-	Реконструкция участка тепловой сети ТК16-6-ТУ(6-11 от котельной №16 (ГВС), Дн 57/57, L=17,5 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	г. Плавск	50	4,94	0,04	Полезная бесканальная	-	50	4,9	0,04	Полезная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети ТК16-6-пос. Белая гора от котельной №16 (ГВС), Дн 45/45, L=60,1 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	г. Плавск	40	3,07	0,12	Полезная бесканальная	-	40	3,1	0,12	Полезная бесканальная	-	2028	2028
-	Реконструкция участка тепловой сети от УТ16-1.1 - ТК16-8 котельной №16 (ГВС), Дн 159/108, L=83,7 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	п. Белая гора	150	62,57	0,17	Полезная бесканальная	-	150	62,6	0,17	Полезная бесканальная	-	2026	2026
-	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16-8- ТК16-9 котельной №16 (ГВС), Дн 159/108, L=35,1 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	п. Белая гора	150	62,57	0,07	Полезная бесканальная	-	150	62,6	0,07	Полезная бесканальная	-	2026	2026
-	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16-13 - УТ16-5 котельной №16 (ГВС), Дн 108/89, L=43,4 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	п. Белая гора	100	21,56	0,09	Полезная бесканальная	-	100	21,6	0,09	Полезная бесканальная	-	2026	2026
-	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16-11 - ТК16-13 котельной №16 (ГВС), Дн 108/89, L=51,5 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	п. Белая гора	100	21,56	0,10	Полезная бесканальная	-	100	21,6	0,10	Полезная бесканальная	-	2026	2026
-	Реконструкция участка тепловой сети от ТК16-10 - ТК16-11 котельной №16 (ГВС), Дн 159/108, L=20,4 м, Бесканальная, ППУ	71:17:030203:1223	Тепловая сеть	п. Белая гора	150	62,57	0,04	Полезная бесканальная	-	150	62,6	0,04	Полезная бесканальная	-	2026	2026
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.																
3.2.2.																
	Всего по группе 3						12,29					12,29				
Группа 4.	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности, повышение эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.2.1.																
4.2.2.																
	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															
Группа 6.	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения организациями требованиями законодательства 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.																
6.2.																
	Всего по группе 6						12,29					12,29				
	ИТОГО по программе															

Плановые значения показателей, достигшие которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Западного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	158,19	156,70	157,80	157,81	157,81	157,81	157,81
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	84,41	82,60	80,15	77,54	78,30	76,52
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	14415,58	10589,63	13633,03	13228,73	12939,39	12749,96	12665,96
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,7%	17,9%	22,1%	21,4%	21,0%	20,7%	20,5%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн, в год для воды	18942,00	18 856,5	18 856,5	18 414,5	18 414,5	18 414,5	18 414,5
		куб. м для пар	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1.	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	31,536	31,536	31,536	31,536	31,536	31,536	31,536
7.2.	Азота диоксид	т/год	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
7.3.	Азота оксид	т/год	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467
7.4.	Оксид углерода	т/год	21,042	21,042	21,042	21,042	21,042	21,042	21,042
7.5.	Бензол/пирен	т/год	0,0000000337	0,0000000337	0,0000000337	0,0000000337	0,0000000337	0,0000000337	0,0000000337

Заместитель Генерального директора -
директор Западного филиала ООО «ККС»:

«_____» М.В. Возгрин

М.П.

«_____» 2024 г.

**Показатели надежности и энергетической эффективности
Западного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы**

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					
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение	
1	2	2026	2027	2028	2029	2030	
		4	5	6	7	8	
1	Система теплоснабжения МО Плавский район	0,186	0,211	0,176	0,176	0,141	

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение	
1	2	2026	2027	2028	2029	2030	
		10	11	12	13	14	
1	Система теплоснабжения МО Плавский район	0,170	0,161	0,188	0,188	0,188	

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение	
1	2	2026	2027	2028	2029	2030	
		16	17	18	19	20	
1	Система теплоснабжения МО Плавский район	160,08	159,09	159,09	159,10	159,10	

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²					
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение	
1	2	2026	2027	2028	2029	2030	
		22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения МО Плавский район	1,830	2,194	2,146	2,114	2,100	

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)					
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение	
1	2	2026	2027	2028	2029	2030	
		28	29	30	31	32	
1	Система теплоснабжения МО Плавский район	14415,6	13228,7	12939,4	12750,0	12666,0	

**Заместитель Генерального директора-
директор Западного филиала ООО «ККС»:**

_____ **М.В. Возгрин**

_____ **М.П.**

« _____ » _____ **2024 г.**

Финансовый план
Западный филиал ООО "ККС"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Источники финансирования*	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации						2030 (с 01.01.2030 по 31.12.2030)		
				2026 (с 01.01.2026 по 31.12.2026)	2027 (с 01.01.2027 по 31.12.2027)	2028 (с 01.01.2028 по 31.12.2028)	2029 (с 01.01.2029 по 31.12.2029)	2030 (с 01.01.2030 по 31.12.2030)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1.	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	123 914,9	14 481,3	30 206,7	30 500,4	27 436,1	21 290,3				
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	производство и передача тепловой энергии	57 017,7	4 659,7	10 226,0	11 910,6	13 968,2	16 253,2				
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	производство и передача тепловой энергии	66 897,2	9 821,6	19 980,7	18 589,8	13 467,9	5 037,1		Группа 3		
1.3.	экономика 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 и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов								
5.	Прочие источники финансирования								

*Источники финансирования на календарный год

Заместитель Генерального директора-директор Западного филиала ООО «ККС»:

_____ М.В. Возгрин

М.П.

« ____ » _____ 2024 г.

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2020 - 2023 годы по состоянию на 31.12.2023 года (инвестиционная программа утверждена на период 2020-2025 годы Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 12.11.2019 № 37/1) *

Западный филиал ООО "Компания коммунальной сферы"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия						Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание			
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть						факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в длину) трубопровода, км	Способ прокладки	Назначение трубопровода	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	лпн	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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		Прочие источники финансирования	Всего:	
1		3	4	5	6																	7.1.			7.2.
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 тепловых сетей																									
2.1.1.																									
	Строительство модульной котельной 12 МВт взамен существующей котельной №5	2020	2020	2021	2021	-	-	-	-	-	10,32	66 153,3	17 866,5	7 821,5	-	-	-	-	-	-	32 811,1	-	-	58 499,1	Капитальные вложения в установленный срок. Объект введен в

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
Западный филиал ООО «ККС»
(наименование регулируемой организации)
за 2023 год**

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2 котельные г. Плавск	3 0,186	4 0,12	5 0,17	6 0,13	7 160,52	8 158,35	9 1,83	10 1,35	11 14416	12 10589,63

Заместитель Генерального директора-
директор Западного филиала ООО «ККС»:

_____ М.В. Возгрин

М.П.

« ____ » _____ 2024 г.