

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 6

к концессионному соглашению в отношении тепловой сети, находящейся
на территории Тоншаловского сельского поселения
Череповецкого муниципального района Вологодской области

г. Череповец

«03» 06 2024 года

Муниципальное образование Череповецкий муниципальный район, от имени которого выступает администрация Череповецкого муниципального района Вологодской области, в лице руководителя администрации района Маслова Романа Эдуардовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концедент** с одной стороны, и общество с ограниченной ответственностью «ТЭВИС», в лице директора Орлова Петра Андреевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концессионер**, с другой стороны, далее – Стороны решили:

1. Изложить Приложение № 4 «Инвестиционная программа реконструкции объектов соглашения» к концессионному соглашению в отношении тепловой сети, находящейся на территории Тоншаловского сельского поселения Череповецкого муниципального района Вологодской области от 20.12.2016 в новой редакции согласно приложению к настоящему дополнительному соглашению.

2. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны и в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Вологодской области.

Приложение:

1. Приложение № 4 «Инвестиционная программа реконструкции объектов соглашения».

Адреса и реквизиты Сторон

Концедент

Администрация Череповецкого
муниципального района
Вологодской области
Юридический адрес:
162612, Вологодская область,
г. Череповец,
ул. Первомайская, д. 58

Концессионер

Общество с ограниченной
ответственностью «ТЭВИС»
Юридический адрес:
162626, Вологодская область,
г. Череповец, ул. Гоголя, д. 56
Почтовый адрес: 162608
г. Череповец, ул. Гоголя, д. 56

Руководитель администрации
района



Директор



ПАСПОРТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ООО «ТЭВИС» НА 2018 – 2026 ГОДЫ

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «ТЭВИС»
Местонахождение регулируемой организации	Вологодская область, г. Череповец, ул. Гоголя, д. 56
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Орлов Петр Андреевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (8202) 24-38-46
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Вологодская область, город Вологда, Советский проспект, 80б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Дата утверждения инвестиционной программы	25.10.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Череповецкого района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Вологодская область, г. Череповец, ул. Первомайская, д. 58
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель руководителя администрации Череповецкого района Вересов Анатолий Юрьевич

Мероприятия инвестиционной программы ООО «ТЭВИС» на 2018-2026 годы
(в редакции от 31.01.2024 г.)

[illegible]

3.1.3.	Замена задвижек в подающем и обратном трубопроводе в ТК4 в направлении жилых домов по ул. Рабочая на шаровые краны Ду 100	Износ запорной арматуры	Участок № 45	Износ с	%	80	0	2026	2026	80,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2
3.1.4.	Замена задвижек в подающем и обратном трубопроводе в ТК4 в направлении жилого дома по ул. Рабочая, 60, 62 на шаровые краны Ду 50	Износ запорной арматуры	Участок № 58	Износ с	%	80	0	2026	2026	50,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2
3.1.5.	Замена задвижек в подающем и обратном трубопроводе в направлении жилых домов по ул. Рабочая, 42а, 42б, 50а, 40, 42, 44, 36б на шаровые краны Ду 65	Износ запорной арматуры	Участок № 81	Износ с	%	80	0	2026	2026	59,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,2
3.1.6.	Замена вентилей в подающем и обратном трубопроводе в направлении жилого дома по ул. Рабочая, 56 на шаровые краны Ду 32	Износ запорной арматуры	Участок № 77	Износ с	%	80	0	2026	2026	38,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5
3.1.7.	Замена вентилей в подающем и обратном трубопроводе в направлении жилого дома по ул. Рабочая, 50а на шаровые краны Ду 32	Износ запорной арматуры	Участок № 65	Износ с	%	80	0	2026	2026	38,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

3.1.32	Реконструкция участка тепловых сетей с применением энергоэффективных материалов №53 №57 Ду100 №92 Ду200 №65.1 Ду50 Ремонт тепловой камеры ТК7 Д65	Снижение потерь в тепловых сетях	участок №53 №57 Энгузиас тов №92 Рабочая участок №65.1 Молодежная ТК7 Рабочая	Прот яжен ност ь учас тка	М	-	240	2022	2022	1704,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.33	Реконструкция участка тепловых сетей с применением энергоэффективных материалов Ду 108	Снижение потерь в тепловых сетях	участок от ТК 1 до жилого дома по ул. Молодежная 2	Прот яжен ност ь учас тка	М		56	2019	2019	700,3	0,0	700,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.34	Реконструкция участка тепловых сетей: применением энергоэффективных материалов Ду 133	Снижение потерь в тепловых сетях	Участок на Рабочей 17 от ТК-15 в сторону ТК-17	Прот яжен ност ь учас тка	М		14,14	2019	2019	215,1	0,0	215,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.35	Реконструкция участка тепловых сетей: применением энергоэффективных материалов Ду 108	Снижение потерь в тепловых сетях	Участок на Труда 2	Прот яжен ност ь учас тка	М		76,76	2019	2019	906,8	0,0	906,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3:										11 767,8	890,6	1822,2	0,0	1892,2	1704,0	4552,2	0,0	0,0	906,6
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения – нет мероприятий																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения – нет мероприятий																			
Итого по инвестиционной программе										11 767,8	890,6	1822,2	0,0	1892,2	1704,0	4552,2	0,0	0,0	906,6

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ТЭВИС» на 2018 – 2026 годы

[illegible]

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «ТЭВИС» на 2018-2026 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическ ие значения за 2016 год	Плановые значения по годам								
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт./км	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	м²	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63	1361,63
3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	Гкал/м2	3,27	3,26	3,26	3,25	3,24	3,24	3,23	3,23	3,23	3,23
4.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	4455	4445	4435	4425	4415	4405	4395	4395	4395	4395

Финансовый план реализации инвестиционной программы ООО «ТЭВИС» на 2018-2026 годы

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)									
		По годам реализации инвестиционной программы									
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1.	Собственные средства	3 681,9	—	—	925,10	925,10	925,10	—	—	906,60	
1.1	амортизационные отчисления	3681,9	—	—	925,10	925,10	925,10	—	—	906,60	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
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	8 085,92	1 822,2	—	967,10	778,9	3 627,1	—	—	—	
2.1	кредиты	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	займы организаций	8 085,92	1 822,2	—	967,10	778,9	3 627,1	—	—	—	
2.3	прочие привлеченные средства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3.	Бюджетное финансирование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	ИТОГО по программе	11 767,8	1 822,2	—	1 892,2	1 704,0	4 552,2	—	—	906,60	