

**Министерство энергетики, коммунальной инфраструктуры
и тарифного регулирования Вологодской области**

ПРИКАЗ

14.07.2026

№ 117 -р

г. Вологда

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Электротеплосеть» в сфере теплоснабжения
на 2026-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», Положением о Министерстве энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 13 декабря 2024 года № 1502

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Электротеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы.

Паспорт инвестиционной программы приведен в приложении 1 к настоящему приказу.

Мероприятия инвестиционной программы приведены в приложении 2 к настоящему приказу.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы, приведены в приложении 3 к настоящему приказу.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Электротеплосеть» приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Финансовый план реализации инвестиционной программы приведен в приложении 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель Губернатора области - министр



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Минэнерго области
от 14.07.2026 № 114-р

**Паспорт инвестиционной программы
ООО «Электротеплосеть» в сфере теплоснабжения
на 2026-2028 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	162390, Вологодская обл., г. Великий Устюг, ул. Набережная, д.67
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Электротеплосеть» Н.М. Ямов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (81738) 2 10 20 E-mail: info@etsvu.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Вологодская область, город Вологда, Советский проспект, 80б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель Губернатора области – министр Е.М. Мазанова
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8172) 23-02-56
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Управление строительства и жилищно-коммунального хозяйства Администрации Великоустюгского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	162390, Вологодская обл., г. Великий Устюг, Советский проспект, д.74
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы Великоустюгского муниципального округа, начальник управления строительства и жилищно-коммунального хозяйства Администрации Великоустюгского муниципального округа Вологодской области, В.С. Дмитриев

Мероприятия инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на 2026-2028 годы

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Остаток финансирования
		Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Профи- нанси- ровано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам						
		до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																
		Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	в том числе								
		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки					ПИР		СМР	2026	2027	2028			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей – нет мероприятий																							
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 газовой блочно-модульной котельной взамен существующей дровяной котельной № 16 п. Валга (кад. № 35:10:0506012:29)	-	-	-	-	1,2	-	-	-	-	0,9	2026	2028	14056,8	0,0	14056,8	0	1621,0	0,0	12435,8	0		
2.1.2.	Строительство газовой блочно-модульной котельной взамен существующей дровяной котельной № 17 (д. Подсосенье) (кад. № 35:10:0507003:109)	-	-	-	-	1,3	-	-	-	-	0,3	2026	2028	8167,5	0,0	8167,5	0	288,1	0,0	7879,5	0		
2.1.3.	Строительство газовой блочно-модульной котельной взамен существующей котельной № 18 (кад. № 35:10:0202026:130)	-	-	-	-	16,6	-	-	-	-	1,7	2026	2027	18004,2	0,0	18004,2	0	0,0	18004,2	0,0	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Остаток финансирования
		Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Профи- нанси- ровано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					
		до реализации мероприятия					после реализации мероприятия															
		Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	в том числе							
		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно м исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно м исчислении), км	Способ прокладки					ПИР	СМР	2026	2027	2028			
Всего по группе 2														40229	0,0	40229	0	1909	18004,2	20315	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														5221,2	0,0	5221,2	0	0,0	5221,2	0,0	0	
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей д. Бобровниково (кад. № 5:10:0303006:382)	50,0		0,1	подземная в НК		50,0		0,1	подземная в НК		2027	2027	720,2	0,0	720,2	0	0,0	720,2	0,0	0	
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей п. Новатор (кад. № 5:10:0507001:1221)	125,100,65,50		0,7	подземная в НК				0,7	подземная в НК		2027	2027	4501,0	0,0	4501,0	0	0,0	4501,0	0,0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1.	Модернизация автоматики управления и безопасности котла № 1 КВГМ-20 на базе автоматических систем АГАВА (кад. № 35:10:0103033:55)	-	-	-	-	20,0	-	-	-	-	20,0	2026	2026	1729,5	0,0	1729,5	0	1729,5	0,0	0,0	0	
3.2.2.	Модернизация автоматики управления и безопасности котла № 2 КВГМ-20 на базе автоматических систем АГАВА котельной № 1 (кад. № 35:10:0103033:55)	-	-	-	-	20,0	-	-	-	-	20,0	2027	2027	1800,4	0,0	1800,4	0	0,0	1800,4	0,0	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								
		Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профи- нанси- ровано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	
		до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего	в том числе			2026	2027	2028		
		Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР						
		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки												
3.2.3.	Реконструкция котельной № 1. Установка резервного источника снабжения электроэнергией на базе газопоршневых когенерационных установок 500 кВт электрической мощности и 600 кВт тепловой мощности (кад № 35:10:0103033:55)	-	-	-	-	64,0	-	-	-	-	64,5	2027	2027	19157,6	0,0	19157,6	0	0,0	19157,6	0,0	0	
3.2.4.	Реконструкция ГРП котельной № 1. Замена физически морально устаревшего оборудования на современное в связи с окончанием паспортных сроков эксплуатации (кад. № 35:10:0103033:44)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	2733,0	0,0	2733,0	0	0,0	0,0	2733,0	0	
3.2.5.	Реконструкция системы подготовки исходной воды с установкой новой вакуумной деаэрационной установки, новой автоматической системы управления котельной № 2 (кад. № 35:10:0101006:32)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	3748,5	0,0	3748,5	0	0,0	0,0	3748,5	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Остаток финансирования
		Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профи- нанси- ровано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					
		до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																
		Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	в том числе								
		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки					ПИР	СМР	2026	2027	2028				
3.2.6.	Реконструкция котельной № 6 (замена или ремонт трубы) (кад. № 35:10:0106005:325)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	467,1	0,0	467,1	0	467,1	0,0	0,0	0		
3.2.7.	Реконструкция котельной № 9 пгт. Кузино (перевод котельной на основной вид топлива: природный газ) (кад. № 35:10:0403001:38)	-	-	-	-	3,0	-	-	-	-	6,9	2026	2026	7297,1	0,0	7297,1	0	7297,1	0,0	0,0	0		
3.2.8.	Модернизация котельной № 19 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии) (кад. № 35:10:0202026:319)	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-	0,5	2026	2026	432,4	0,0	432,4	0	432,4	0,0	0,0	0		
3.2.9.	Модернизация котельной № 20 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии) (кад. № 35:10:0301004:26)	-	-	-	-	2,6	-	-	-	-	2,6	2027	2027	450,1	0,0	450,1	0	0,0	450,1	0,0	0		
3.2.10	Реконструкция котельной № 21 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии, замена физически морально	-	-	-	-	1,7	-	-	-	-	1,7	2027	2027	900,2	0,0	900,2	0	0,0	900,2	0,0	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							Остаток финансирования
		Наименование и значение показателя											Плановые расходы		Профи- нанси- ровано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам				
		до реализации мероприятия					после реализации мероприятия													
		Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть						Тепловая нагрузка, Г кал/ч							
		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки										
	устаревшего оборудования) (кадастр. № 35:10:0201019:93)																			
Всего по группе 3												43937,1	0,0	43937,1	0	9926,1	27529,5	6481,4	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 - нет мероприятий																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения - нет мероприятий																				
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством 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- нет мероприятий																				
ИТОГО по программе												84165,6	0,0	84165,6	0	11835,2	45533,7	26796,7	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собствен- ные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собствен- ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен- ные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован- ного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизован- ного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирова- ния (стр. 5 ФП)
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей д. Бобровниково (кад. № 5:10:0303006:382)	0	0	0	0	0	0	0	720,2	0	0
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей п. Новатор (кад. № 35:10:0507001:1221)	0	0	0	0	0	0	0	4501,0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1.	Модернизация автоматики управления и безопасности котла № 1 КВГМ-20 на базе автоматических систем АГАВА (кад. № 35:10:0103033:55)	0	0	0	0	0	0	1730	0,0	0	0
3.2.2.	Модернизация автоматики управления и безопасности котла №2 КВГМ-20 на базе автоматических систем АГАВА котельной № 1 (кад. № 35:10:0103033:55)	0	0	0	0	0	0	0	1800,4	0	0
3.2.3.	Реконструкция котельной № 1. Установка резервного источника снабжения электроэнергией на базе газопоршневых когенерационных установок 500 кВт электрической	0	0	0	0	0	0	0	19157,6	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собствен- ные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собствен- ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен- ные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован- ного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизован- ного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирова- ния (стр. 5 ФП)
	мощности и 600 кВт тепловой мощности (кад № 35:10:0103033:55)										
3.2.4.	Реконструкция ГРП котельной № 1. Замена физически морально устаревшего оборудования на современное в связи с окончанием паспортных сроков эксплуатации (кад. № 35:10:0103033:44)	0	0	0	0	0	0	0	2733,0	0	0
3.2.5.	Реконструкция системы подготовки исходной воды с установкой новой вакуумной деарационной установки, новой автоматической системы управления котельной № 2 (кад. № 35:10:0101006:32)	0	0	0	0	0	0	0	3748,5	0	0
3.2.6.	Реконструкция котельной № 6 (замена или ремонт трубы) (кад. № 35:10:0106005:325)	0	0	0	0	0	0	467,1	0,0	0	0
3.2.7.	Реконструкция котельной № 9 пгт. Кузино (перевод котельной на основной вид топлива: природный газ) (кад. № 35:10:0403001:38)	0	0	0	0	0	0	7297,1	0,0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собствен- ные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собствен- ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен- ные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован- ного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизован- ного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирова- ния (стр. 5 ФП)
3.2.8.	Модернизация котельной № 19 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии) (кад. № 35:10:0202026:319)	0	0	0	0	0	0	0	432,4	0	0
3.2.9.	Модернизация котельной № 20 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии) (кад. № 35:10:0301004:26)	0	0	0	0	0	0	0	450,1	0	0
3.2.10.	Реконструкция котельной № 21 (установка новой автоматики управления котельной, диспетчеризации, телеметрии, замена физически морально устаревшего оборудования) (кад. № 35:10:0201019:93)	0	0	0	0	0	0	0	900,2	0	0
		0	0	0	0	0	0	9493,7	34443,3	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 - нет мероприятий											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения - нет мероприятий											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством 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- нет мероприятий											

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собствен- ные средства	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собствен- ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен- ные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован- ного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизован- ного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирова- ния (стр. 5 ФП)
ИТОГО по программе		0	0	0	0	0	0	9 493,7	74 671,8	0	0

Приложение 3
к приказу Минэнерго области
от 14.07.2026 № 117-р

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

№ п/п		Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1.	Для котельных №№1, 3, 4, 6, 8, 10, 11, 12 г. Великий Устюг; № 9 п. Кузино; № 7 д. Коробейниково; № 13 д. Стрига; № 14 д. Золотавцево						
1.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
1.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
1.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
1.4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	81,97	84,7	84,44	79,23	79,04
1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37440	38223	38223	38223	38223
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,2	19,8	19,8	19,8	19,8
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
1.7.	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 года № 410		-	-	-	-	-
2.	Для котельных № 16 п. Валга, № 17 д. Подсосенье						
2.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,239	0,239	0,239	0,159	0,159
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
2.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
2.4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	57,32	59,58	68,61	77,64	7,51

2.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	391	337	337	337	337
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,3	14,8	14,8	14,8	14,8
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
2.7.	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 года № 410		-	-	-	-	-
3.	Для котельной № 18 с. Васильевское						
3.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		т.у.т./м3					
3.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
3.4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	21,22	22,92	29,7	6,77	12,5
3.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1478	1478	1478	1478	1478
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
3.7.	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 года № 410		-	-	-	-	-
4.	Для котельной № 20 д. Бухинино						
4.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-

4.4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	93,68	94,54	97,97	90,00	91,07
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	323	323	323	323	323
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
4.7.	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 года № 410		-	-	-	-	-
5.	Для котельной № 21 г. Красавино ул. Дачная (кирпичный завод)						
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
5.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5.4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	0	2,07	10,37	15,78	21,2
5.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	106	106	106	106	106
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
5.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
5.7.	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 года № 410		-	-	-	-	-
6.	Показатели энергетической эффективности для п. Новатор						
6.1.	Норматив технологических потерь	Гкал	1525	1525	1525	1525	1525

Приложение 4
к приказу Минэнерго области
от 14.07.2026 № 114-р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения ООО «Электротеплосеть»**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				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)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028
1.	Котельные № 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9,10, 11, 12, 13, 14 г. Великий Устюг	0	0	0	0	0	0	0	0	0,159	0,159	0,159	0,159	3,019	3,019	3,019	3,019	38223	38223	38223	38223
2.	Котельная № 16 п. Валга, № 17 д. Подсосенье	0	0	0	0	0	0	0	0	0,239	0,239	0,239	0,239	1,925	1,925	1,925	1,925	337	337	337	337
3.	Котельная № 18 с. Васильевское	0	0	0	0	0	0	0	0	0,164	0,164	0,164	0,164	3,186	3,186	3,186	3,186	1478	1478	1478	1478
4.	Котельная № 20 г. Красавино, д. Бухино	0	0	0	0	0	0	0	0	0,159	0,159	0,159	0,159	5,097	5,097	5,097	5,097	323	323	323	323
5.	Котельная № 21 г. Красавино, ул. Дачная (кирпичный завод)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,161	0,161	0,161	0,161	2,906	2,906	2,906	2,906	106	106	106	106

Финансовый план реализации инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на 2026-2028 годы

[illegible]

[illegible]