

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

---

**ПРИКАЗ**

30.01.2025

№ 12 -р

г. Вологда

**Об утверждении корректировки инвестиционной программы  
АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и  
модернизации объектов теплоснабжения Устюженского  
муниципального округа Вологодской области**

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 корректировку инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Устюженского муниципального округа Вологодской области.

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 АО «Вологдаоблэнерго» приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

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

2. Признать утратившим силу приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 февраля 2024 года № 10-р «Об утверждении корректировки

инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Устюженского муниципального округа Вологодской области».

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

И.о. Руководителя Министерства



И.В. Будасова

Приложение 1  
к приказу Минэнерго области  
от 30.01.2025 № 12-р

**Паспорт инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго»  
по строительству, реконструкции и модернизации объектов  
теплоснабжения Устюженского муниципального округа  
Вологодской области**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Вологдаоблэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	162940, Российская Федерация, Вологодская область, город Вологда, улица Горького, д. 99
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер ПО «Теплосети» Ипатов Д.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (88172) 550-801 доб.1203
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Вологодская область, город Вологда, Советский проспект, 80б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. Руководителя Минэнерго области И.В. Будасова
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Устюженского муниципального округа Вологодской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162900, Российская Федерация, Вологодская область, г. Устюжна, ул. К. Маркса, 2

Приложение 2  
к приказу Минэнерго области  
от 30.01.2025 № 12-р

**Мероприятия инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Устюженского муниципального округа Вологодской области**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя				Всего	2019 – 2022 годы	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия									
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения новых потребителей – нет мероприятий																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство тепловых сетей																
Группа 2.1. Строительство новых котельных																
2.1.1.	Строительство новой котельной на отходах деревообработки вместо котельной «ЖБИ»	Замена мазутного топлива на природный газ, исключение процесса парообразования из технологии выработки тепловой энергии	г. Устюжна, ул. Строителей, д. 6	присоединенная тепловая мощность	Гкал/ч	4,92	10,68	2024	2026	146065,7	-	-	-	-	146065,7	
2.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной на ул. Беляева г. Устюжна	Переключение потребителей от котельной «Центральная» для обеспечения теплоснабжения надлежащего качества	г. Устюжна ул. Беляева	присоединенная тепловая мощность	Гкал/ч	–	0,66	2024	2024	13431,9			13431,9			
Группа 2.2. Строительство новых тепловых сетей																
2.2.1.	Строительство участка тепловой сети Ø 250 мм, длиной 1200 м (для переключения нагрузки от котельной «Светлана» на новую котельную)	Закрытие котельной «Светлана» и переключение нагрузки на новую котельную	г. Устюжна, пер. Устюженский, ул. Мира	длина участка, диаметр	м мм	- -	840 250	2024	2026	27298,3	-	-	-	-	27298,3	
Всего по группе 2										186795,9	-	-	13431,9	-	173364,0	

Группа 3. Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов в целях снижения износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей – нет мероприятий														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.	Реконструкция котельной «Центральная»	Увеличение тепловой мощности котельной с целью переключения нагрузок от котельной «Устюжнинвест»	г. Устюжна ул. Интернациональная, д. 14	присоединенная тепловая мощность	Гкал/ч	10	12	2023	2023	5970,0		5970,0			
4.2.	Реконструкция котельной «Сириус»	Установка бензогенератора мощностью 10 кВт уличного исполнения	г. Устюжна, ул. Коммунистическая, д. 2 Б	мощность РИСЭ	кВт	10	12	2023	2023	355	- -	355	-	-	-
4.3.	Реконструкция котельной «Светлана»	Установка диз генератора мощностью 60 кВт в уличном исполнении с частотными преобразователями	г. Устюжна, ул. Володарского, д. 92 Б	мощность РИСЭ	кВт	60	12	2023	2023	835	- -	835	-	-	-
Всего по группе 4										7160,0	-	7160,0	-	-	-
Итого по инвестиционной программе										193955,9	-	7160,0	13341,9	-	173364,0

[illegible]

Приложение 4  
к приказу Минэнерго области  
от 30.01.2025 № 12-р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности									
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоноситель в результате технологичес ких нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологическ их 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, кг у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м					величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
Плановое значение		Плановое значение	Плановое значение					Плановое значение					
2019-2026 гг.		2019-2026 гг.	2019- 2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2026г	2019- 2021 г.	2022 г.	2023- 2024 г.	2025- 2026 г.		
1.	Котельная Устюжнаинвест	–	–	220,51	1,96	4,05	–	–	–	2239	3362	–	–
2.	Котельная ЖБИ	–	–	220,51	2,97	6,17	6,17	6,17	6,74	1605	2963	2963	3237
3.	Котельная Центральная	–	–	220,51	2,57	5,69	4,31	4,31	3,42	380	900	4262	3381
4.	Котельная Светлана	–	–	220,51	2,58	5,72	5,72	5,01	5,01	324	579	579	507
5.	Котельная УСШ № 2	–	–	220,51	2,73	6,85	6,85	6,85	5,13	123	168	168	126
6.	Котельная Сириус	–	–	220,51	3,25	9,69	9,69	9,69	9,47	96	140	140	137
7.	Котельная Лесная Нива	–	–	220,51	2,92	7,63	7,63	7,63	7,47	290	685	685	670
8.	Э/котельная Гагарина	–	–	220,51	–	–	–	–	–				
9.	Э/котельная Коммунаров	–	–	220,51	–	–	–	–	–				
10.	Э/котельная пер. Красный	–	–	220,51	–	–	–	–	–				
11.	Котельная ул. Беляева	–	–	220,51	–	–	–	–	2,77				32
	итого	–	–	220,51	–	–	–	–	–	5057	8797	8797	8090

Приложение 5  
к приказу Минэнерго области  
от 30.01.2025 № 12-р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Устюженского муниципального округа Вологодской области**

№ п/п	Источник финансирования	всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)				
			по годам реализации инвестиционной программы				
			2019-2022 годы	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Собственные средства	–	–	–	–	–	–
1.1	амортизационные отчисления	–	–	–	–	–	–
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	–	–	–	–	–	–
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	–	–	–	–	–	–
1.4	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	–	–	–	–	–	–
2.	Привлеченные средства	194721,0	–	7160,0	13432,0	–	173364,0
2.1	кредиты	194721,0	–	7160,0	13432,0	–	173364,0
2.2	займы организаций	–	–	–	–	–	–
2.3	прочие привлеченные средства	–	–	–	–	–	–
3.	Бюджетное финансирование	–	–	–	–	–	–
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	–	–	–	–	–	–
	Итого по программе	194721,0	–	7160,0	13432,0	–	173364,0