

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

15.03.2022

№ 33-р

г. Вологда

**Об утверждении корректировки инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и
модернизации объектов теплоснабжения Устюженского района**

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 Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Устюженского района.

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 29 апреля 2019 года № 109-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и

модернизации объектов теплоснабжения Устюженского района на 2019-2021 годы».

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

Начальник Департамента

A stylized handwritten signature in black ink, appearing to read 'Мазанова'.

Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 33-р

Паспорт инвестиционной программы

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	2019-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по финансам и экономике Шлопко Е.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (88172)550-711
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, 806
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента Мазанова Евгения Михайловна
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Устюженского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162900, Российская Федерация, Вологодская область, город Устюжна, пр. Ленина, д. 68
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Глава Устюженского муниципального района Петров Игорь Анатольевич

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 33-р

Мероприятия инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго»

№ 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 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 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. Переключение потребителей от котельной «Устюжнаинвест», электрокотельной по ул. Гагарина и котельной «Светлана»	г. Устюжна, ул. Строителей, д. 6	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,92	10,68	2023	2025	142963	-	-	-	-	-	-	142963	
Группа 2.2 Строительство новых тепловых сетей																		
2.2.1.	Строительство участка тепловой сети Ø 57 мм, длиной 240 м (закрытие электрокотельной, ул. Гагарина, д. 36, переключение нагрузки	Закрытие электрокотельной, ул. Гагарина, 36, переключение нагрузки на новую котельную	г. Устюжна, вблизи домов № 26 - 36 по ул. Гагарина	длина участка, диаметр	м мм	- -	240 57	2023	2025	2284	-	-	-	-	-	-	2284	

	на новую котельную																
2.2.2	Строительство участка тепловой сети Ø 200 мм (для переключения нагрузки от котельной «Светлана» на новую котельную)	Закрытие котельной "Светлана" и переключение нагрузки на котельную «ЖБИ»	г. Устюжна, пер. Устюженский, ул. Мира	длина участка, диаметр	м мм	- -	900 200	2023	2025	27298	-	-	-	-	-	-	27298
2.2.3	Строительство участка тепловой сети Ø 250 мм (для переключения нагрузки от котельной «Устюжнаинвест» на новую котельную)	Закрытие котельной "Устюжнаинвест" и переключение нагрузки на котельную «ЖБИ»	г. Устюжна, пер. Устюженский	длина участка, диаметр	м мм	- -	350 250	2023	2025	11912	-	-	-	-	-	-	11912
Всего по группе 2:										184458	-	-	-	-	-	-	184458
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																
3.1.1.	Реконструкция котельной "УСШ № 2" (переключение потребителей от котельной «Сириус»)	Увеличение тепловой мощности котельной с целью переключения нагрузок от котельной "Сириус"	г. Устюжна, ул. Ленина, д. 56	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,43	2023	2023	4975	-	-	-	-	4975	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2.1.	Строительство участка тепловой сети Ø76 мм по ул. Красных зорь	Закрытие котельной «Сириус», переключение потребителей на котельную «УСШ№2»	г. Устюжна, ул. Красных зорь	длина участка, диаметр	м мм	- -	650 76	2023	2023	5288	-	-	-	-	5288	-	-
Всего по группе 3:										10263	-	-	-	-	10263	-	-
Итого по инвестиционной программе										194721					10263		184458

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 33-р

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам реализации						
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Удельный расход электрической энергии	кВтч/Гкал	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,244	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	57	62	63	66	69	54	56	58
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	7320	5057	5057	5057	8797	8797	8951	8951
		%	22,78	15,7	15,7	15,7	24,5	24,5	24,8	24,8
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	–	–	–	–	–	–	–	–

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 33-р

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам						
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	шт/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,255	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	Гкал/кв.м	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	7320	5057	5057	5057	8797	8797	8951	8951

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 33-р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)			
		Всего	По годам реализации инвестиционной программы		
			2019-2022 годы	2023 год	2025 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 т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	–	–	–	–
2.	Привлеченные средства	194721,0	–	10263,0	184458,0
2.1	кредиты	194721,0	–	10263,0	184458,0
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	–	10263,0	184458,0