

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

ПРИКАЗ

19.12.2019

№ 198-р

г. Вологда

**Об утверждении инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» в сфере теплоснабжения
на 2020-2024 годы ЭТУ «Вожега»**

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 инвестиционную программу АО «Вологдаоблэнерго» в сфере теплоснабжения ЭТУ «Вожега» на 2020-2024 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 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.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 498-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, г. Вологда, ул. Горького, д. 99
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. начальника РЭС «Тотемский» Воропанова О.Ю.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (88172)550-801, доб. 1802
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, д. 80б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента Мазанова Евгения Михайловна
Дата утверждения инвестиционной программы	11.12.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Вожегодского муниципального района Администрация Вожегодского городского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162160, Российская Федерация, Вологодская область, поселок Вожега, ул. Садовая, д.7, д.15
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Руководитель администрации Вожегодского муниципального района Е.В. Первов Руководитель администрации Вожегодского городского поселения С.В. Кошелев

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 198р

**Мероприятия инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Вожега» на 2020-2024 годы**

№ 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. (без НДС)					
				Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам				
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023	2024
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															
2.1.	Строительство дымовой трубы на котельной № 25 «Центральная котельная»	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Котельная № 25	высота диаметр	м мм	0	1	2020	2020	1713,74	1713,74	-	-	-	-
2.2.	Строительство тепловых сетей до котельной № 17 «Путейская»	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка диаметр	м мм	0	928	2021	2021	6497,29	-	6497,29	-	-	-
2.3.	Строительство тепловых сетей до котельной № 6 «Чкалова»	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка диаметр	м мм	0	544	2022	2022	4514,36	-	-	4514,36	-	-
2.4.	Строительство склада для топлива на котельной № 25 «Центральная котельная»	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Котельная № 25	объём топлива	тн	0	300	2022	2022	6620,00	-	-	6620,00	-	-

2.5.	Строительство тепловых сетей до котельной № 6 «ДРСУ»	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка диаметр	м мм	0 0	643 76-108	2023	2023	5212,58	-	-	-	5212,58	-
2.6.	Строительство тепловых сетей от котельной № 4 до № 18	Снижение затрат на производство тепловой энергии	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка диаметр	м мм	0 0	620 76-108	2024	2024	3935,04	-	-	-	-	3935,04
Всего по группе 2										28493,0	1713,7	6497,3	11134,4	5212,6	3935,0
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 тепловых сетей															
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 от ТК75 до административного здания ЦРБ, от ТК69 до ТК74	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина диаметр износ	м мм %	38 100 90	38 10 7,5	2023	2023	271,96	-	-	-	271,96	-
длина диаметр износ				м мм %	21 100 85	21 100 7,5	150,29			-	-	-	150,29	-	
длина диаметр износ				м мм %	30 100 90	30 100 7,5	214,71			-	-	-	214,71	-	
длина диаметр износ				м мм %	7 80 90	7 80 7,5	40,94			-	-	-	40,94	-	
длина диаметр износ				м мм %	20 70 85	20 70 7,5	96,97			-	-	-	96,97	-	
длина диаметр износ				м мм %	20 100 90	20 100 7,5	143,14			-	-	-	143,14	-	
длина диаметр износ				м мм %	42 70 85	42 70 7,5	203,63			-	-	-	203,63	-	
3.1.2.				Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 от ТК69 (у ЦТКН) до ТК74 с сопутствующим подключением зданий по улице Школьная, д. 4,5,7,8 и улиц Связи, д. 10	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина диаметр износ			м мм %	5 50 85	5 50 7,5	2023	2023	52,10
длина диаметр износ	м мм %	8 50 85	8 50 7,5				83,37	-	-	-	83,37	-			
длина диаметр износ	м мм %	45 70 85	45 70 5				574,70	-	-	-	574,70	-			
длина диаметр износ	м мм %	3 40 85	3 40 5				31,26	-	-	-	31,26	-			

				длина диаметр износ	м мм %	25 70 85	25 70 5			319,28	-	-	-	319,28	-
				длина диаметр износ	м мм %	24 70 85	24 70 5			306,51	-	-	-	306,51	-
				длина диаметр износ	м мм %	5 40 85	5 40 5			52,10	-	-	-	52,10	-
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 8 от ТК9 до административного здания СП Кадниковское	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 8	длина диаметр износ	м мм %	90 50 85	90 50 5	2024	2024	591,95	-	-	-	-	591,947
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 9 от ТК1 (у котельной) до ТУ1 Кадниковская школа	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 9	длина диаметр износ	м мм %	153 125 85	153 125 5	2023	2023	1499,87	-	-	-	1499,87	-
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 от подмешивающей станции до ТК12	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина диаметр износ	м мм %	414 76 85	414 76 5	2024	2024	1739,38	-	-	-	-	1739,38
				длина диаметр износ	м мм %	11 50 85	11 50 5			37,710	-	-	-	-	37,710
				длина диаметр износ	м мм %	24 76 85	24 76 5			100,83	-	-	-	-	100,83
				длина диаметр износ	м мм %	179 219 90	179 219 5			2790,72	-	-	-	-	2790,72
				длина диаметр износ	м мм %	18 57 85	18 57 5			61,708	-	-	-	-	61,708
				длина диаметр износ	м мм %	10 25 85	10 255			18,595	-	-	-	-	18,595
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 10 от ТК1 до ТК8 магистральная тепловая сеть	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 10	длина диаметр износ	м мм %	87 50 85	87 50 5	2023	2023	838,48	-	-	-	838,48	-

3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 (№1РУС)	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина	м	8	8	2024	2024	102,39	-	-	-	-	102,39	
				диаметр	мм	40	40									
				износ	%	85	5									
				длина	м	13	13									
				диаметр	мм	57	57			166,39	-	-	-	-	166,39	
				износ	%	85	5									
				длина	м	136	136			1740,67	-	-	-	-	1740,67	
				диаметр	мм	76	76									
				износ	%	85	5									
				длина	м	20	20			255,98	-	-	-	-	255,98	
				диаметр	мм	108	108									
				износ	%	85	5									
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 (№ 4 ТК91-ДК «Сказка»; ТК90-ТК103 с сопутствующими подключениями)	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина	м	50	50	2024	2024	295,21	-	-	-	-	295,21	
				диаметр	мм	159	159									
				износ	%	85	5									
				длина	м	205	205									
				диаметр	мм	108	108			1210,35	-	-	-	-	1210,35	
				износ	%	85	5									
				длина	м	116	116			684,88	-	-	-	-	684,88	
				диаметр	мм	57	57									
				износ	%	85	5									
				длина	м	10	10			59,04	-	-	-	-	59,04	
				диаметр	мм	40	40									
				износ	%	85	5									
Всего по группе 3.1.										14735,1	-	-	-	-	4879,3	9855,8
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Реконструкция котла № 2 на котельной № 25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ установленная мощность	% МВт	90 4	2,5 4	2020	2020	4680,29	4680,29	-	-	-	-	
3.2.2.	Реконструкция котельной «Школа» (подмешивающая станция) котельная»	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 3	-	-	-	-	2020	2020	2355,40	2355,40	-	-	-	-	
3.2.3.	Реконструкция котельной № 4 «Спортивная» (подмешивающая станция)	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 4	-	-	-	-	2020	2020	351,05	351,05	-	-	-	-	
3.2.4.	Реконструкция насосной группы котельной № 14	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 14	износ	%	90	7,5	2023	2023	122,23	-	-	-	-	122,23	

3.2.5.	Реконструкция котельной № 4 «Спортивная» (подмешивающая станция)	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 4	-	-	-	-	2023	2023	1213,05	594,622	-	-	618,43	-
3.2.6.	Реконструкция котла № 1 на котельной 25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ установленная мощность	% МВт	90 4	2,5 4	2021	2021	4680,28	-	4680,28	-	-	-
3.2.7.	Реконструкция дымовой трубы на котельных № 15, 20	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 20, 15	износ	%	90	7,5	2022	2022	668,25	-	-	668,25	-	-
3.2.8.	Реконструкция циклонной группы на котельной № 25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ	%	90	7,5	2022	2022	360,64	-	-	360,64	-	-
3.2.9.	Реконструкция насосной группы на котельной № 25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ	%	90	7,5	2023	2023	1940,08	854,33	-	-	1085,75	-
3.2.10.	Реконструкция дымовой трубы на котельной № 11	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 11	износ	%	90	7,5	2023	2023	287,27	-	-	-	287,27	-
Всего по группе 3.2										16658,6	8835,7	4680,3	1028,9	2113,7	-
Всего по группе 3										31393,7	8835,7	4680,3	1028,9	6993,0	9855,8
Группа 4. Мероприятия направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.	Диспетчеризация системы теплоснабжения	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 4	-	-	-	-	2020	2020	353,04	211,00	-	-	142,00	-
4.2.	Диспетчеризация системы теплоснабжения	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 25	-	-	-	-	2023	2023	517,96	-	-	-	517,96	-

4.3.	Реконструкция систем золоудаления котельные №8,9	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 8,9	-	-	-	-	2021	2021	564,93	-	564,93	-	-	-
4.4.	Установка очистки от накипи водоподогревателей, котлов GDS-15-PH-A	Повышение энергетической эффективности	ЭТУ	-	-	-	-	2024	2024	530,00	-	-	-	-	530,00
Всего по группе 4										1965,93	211,00	564,93	-	660,00	530,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения - нет мероприятий.															
Итого по инвестиционной программе										61852,6	10760,4	11742,5	12163,3	12865,6	14320,8

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 498 р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Вожега» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам				
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 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
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
3.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,229	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	Гкал/кв.м	4,19	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	8354	8244	8244	8244	8244	8244

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 458-р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Вожега» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		Всего	По годам реализации инвестиционной программы				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Собственные средства	61852,6	10760,4	11742,5	12163,3	12865,6	14320,8
1.1	амортизационные отчисления	61852,6	10760,4	11742,5	12163,3	12865,6	14320,8
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	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	61852,6	10760,4	11742,5	12163,3	12865,6	14320,8