

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

**ПРИКАЗ**

19.12.2019

№ 499-р

г. Вологда

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

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 «Тотьма» 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 № 499-п

### 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 РЭТС «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, г. Вологда, Советский проспект, 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 Тотемского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162300, Российская Федерация, Вологодская область, г. Тотьма, ул. Володарского, д. 4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Руководитель администрации Тотемского муниципального района С.С. Семенов

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 19.12.2019 № 199 р

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и месторасположение объектов	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без учета НДС)					
				Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам				
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023	2024
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения новых потребителей – нет мероприятий</b>															
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство тепловых сетей</b>															
2.1.	Создание автоматизированной информационной системы дистанционного сбора и учета потребления природного газа по котельным ЭТУ «Тотьма» АО «ВОЭК»	Снижение нерациональных потерь	ЭТУ «Тотьма»	Доля узлов учета газа, опрашиваемых дистанционно	%	0	100	2020	2020	350,0	350,0	-	-	-	-
2.2.	Монтаж узла учета природного газа в котельной № 8 в г. Тотьма с электронным корректором объема газа	Снижение нерациональных потерь	Котельная № 8, г. Тотьма, ул. Механизаторов	Доля источников тепловой энергии, оборудованных узлами учета газа с	%	77,8	100	2020	2020	326,0	326,0	-	-	-	-

				корректурами											
2.3.	Монтаж узла учета тепловой энергии и контроля качества параметров теплоносителя в котельной № 2 в г. Тотьма	Снижение нерациональных потерь, повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 2, г. Тотьма, ул. Транспортная	Доля источников тепловой энергии, оборудованных узлами учета и контроля тепловой энергии	%	30	55,6	2020	2020	265,0	265,0	-	-	-	-
2.4.	Монтаж узла учета тепловой энергии и контроля качества параметров теплоносителя в котельной № 10 в г. Тотьма	Снижение нерациональных потерь, повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 10, г. Тотьма, ул. Лесотехникума	Доля источников тепловой энергии, оборудованных узлами учета и контроля тепловой энергии	%	30	55,6	2020	2020	265,0	265,0	-	-	-	-
2.5.	Создание автоматизированной информационной системы дистанционного сбора и учета потребления тепловой энергии по источникам и потребителям в г. Тотьма	Снижение нерациональных потерь, повышение качества теплоснабжения потребителей	ЭТУ «Тотьма»	Доля узлов учета тепловой энергии, опрашиваемая дистанционно	%	4	50	2020	2023	324,6	52,3	-	-	272,3	-
Всего по группе 2										1530,6	1258,3	-	-	272,3	-
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 участка тепловой сети котельная № 7 в г. Тотьма от ул. Октябрьская до территории	Физический износ тепловой сети, требуется оптимизация диаметра	Котельная № 7, ул. Ленина, д. 53а	длина диаметр износ	м мм %	245 89 85	245 76 7,5	2020	2020	574,8	574,8	-	-	-	-

	детского сада «Солнышко»	трубопровода для снижения потерь тепла													
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной 38 с заменой участка от ТК810 до ул. Кореповская и строительство нового участка от дома № 22 до дома № 38 по ул. Кореповская г. Тотьма	Физический износ тепловой сети, требуется строительство участка для объединения тепловых сетей котельных № 8 и № 13	Котельная № 8, ул. Механизаторов, г. Тотьма	длина диаметр износ	м мм %	26 159 85	26 159 7,5	2020	2020	3182,6	3182,6	-	-	-	-
				длина диаметр износ	м мм %	85 13385	85 159 7,5								
				длина диаметр износ	м мм %	105 108 25	105 159 25								
				длина диаметр износ	м мм %	20 76 85	20 159 7,5								
				длина диаметр износ	м мм %	-	234 159 2,5								
3.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети котельная № 7 от ул. Садовая до ул. Ворошилова г. Тотьма	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 7, ул. Ленина, д. 53а	длина диаметр износ	м мм %	78 219 85	78 219 7,5	2020	2020	633,8	633,8	-	-	-	-
3.1.4.	Реконструкция участка тепловых сетей котельная № 8 от ТК801 до ул. Клочихина	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 8, ул. Механизаторов	длина диаметр износ	м мм %	52 219 85	52 219 7,5	2021	2021	436,3	-	436,3	-	-	-
3.1.5.	Реконструкция участка тепловых сетей котельная № 13 от выхода из котельной до ТК301	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 13, ул. Запольная	длина диаметр износ	м мм %	93 159 85	93 159 7,5	2021	2021	622,1	-	622,1	-	-	-
3.1.6.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети котельной № 9 от ТК913 до ТК920	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 9, ул. Загородная	длина диаметр износ	м мм %	186 219 85	172 159 7,5	2023	2023	1252,1	-	-	-	1252,1	--
Всего по группе 3.1										6701,7	4391,2	1058,4	-	1252,1	-

3.2.1.	Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 8 в г. Тотьма 2020 г. – разработка проектно-сметной документации 2021 г.- замена вспомогательного оборудования (ХВО, ГВС, ГРУ, насосное, дымовые трубы) 2022 г.- замена теплогенерирующего оборудования (котлов)	Моральный и физический износ оборудования котельной	Котельная № 8, ул. Механизаторов	износ установ-леная мощность удельный расход условного топлива	% МВ тут/ Гкал	78 7,2 0,178	2,5 10 0,142	2020	2022	15337,6	560,0	6552,2	8225,4	-	-
3.2.2.	Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 9 в г. Тотьма 2020 г. – разработка проектно-сметной документации 2021 г.- замена вспомогательного оборудования (ХВО, ГВС, ГРУ, насосное, дымовые трубы) 2022 г.- замена теплогенерирующего оборудования (котлов)	Моральный и физический износ оборудования котельной	Котельная № 9, ул. Загородная	износ установ-леная мощность удельный расход условного топлива	% МВ тут/ Гкал	86 10 0,166	2,5 10 0,142	2021	2024	15813,9	-	580,0	-	5852	9381,9
3.2.3.	Замена дымовой трубы котельной № 5 д. Варницы	Неудовлетворительные результаты инструментальных замеров	Котельная № 5, д. Варницы	износ	%	90	7,5	2020	2020	720,0	720,0	-	-	-	-

Всего по группе 3.2										31871,5	1280	7132,2	8225,4	5852	9381,9
Всего по группе 3										38573,2	5671,2	8190,6	8225,4	7104,1	9381,9
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.	Наладка гидравлического режима объединенных тепловых сетей котельных № 8 и № 13	Снижение нерациональных потерь, повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 8	Удельный расход электроэнергии	кВтч/Гкал	48,2	43,4	2020	2020	431,7	431,7	-	-	-	-
4.2.	Установка станции управления насосами с преобразователем частоты в котельной № 5 д. Варницы	Снижение нерациональных потерь	Котельная № 5 д. Варницы	Удельный расход электроэнергии	кВтч/Гкал	32,1	28,9	2023	2023	427,0	-	-	-	427,0	-
4.3.	Установка станции управления насосами с преобразователем частоты в котельной № 10	Снижение нерациональных потерь	Котельная № 0	Удельный расход электроэнергии	кВтч/Гкал	26,5	23,9	2023	2023	427,0	-	-	-	427,0	-
4.4.	Установка станции управления насосами с преобразователем частоты в котельной № 2	Снижение нерациональных потерь	Котельная № 2	Удельный расход электроэнергии	кВтч/Гкал	48,2	28,9	2023	2023	427,0	-	-	-	427,0	-
Всего по группе 4										1712,7	431,7	-	-	1281,0	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения															
5.1.	Ликвидация опасного производственного объекта в котельной № 13 в г. Тотьма (разработка проекта, экспертиза ПБ, демонтаж паровых котлов, паропроводов,	Значительный физический износ оборудования котельной № 13, срок эксплуатации превышает нормативный	Котельная № 13, ул. Запольная					2021	2021	131,0	131,0	-	-	-	-



Приложение 3  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 19.12.2019 № 799 *р*

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации  
Мероприятий инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Тотьма» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам реализации				
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Удельный расход электрической энергии	кВтч/Гкал	27,49	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,174	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
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	%	–	–	–	–	–	–
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	13167	13016	12993	12955	12955	12884
		%	19,6	19,8	19,7	19,7	19,7	19,6
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	–	–	–	–	–	–

Приложение 4  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 19.12.2019 № 458р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Тотьма» 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	0,174	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	Гкал/кв.м	2,23	2,05	2,05	2,04	2,04	2,03
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	13167	13016	12993	12955	12955	12884

Приложение 5  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 18.12.2019 № 438 р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы  
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ «Тотьма» 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	-	-	-	-	-	
1.1	амортизационные отчисления	41947,5	7492,2	8190,6	8225,4	8657,4	9381,9
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)	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>41947,5</b>	<b>7492,2</b>	<b>8190,6</b>	<b>8225,4</b>	<b>8657,4</b>	<b>9381,9</b>