

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

ПРИКАЗ

08.08.2023

№ 44 -р

г. Вологда

**О внесении изменений в приказ Департамента топливно-
энергетического комплекса и тарифного регулирования
Вологодской области от 19 декабря 2019 года № 799-р**

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

ПРИКАЗЫВАЮ:

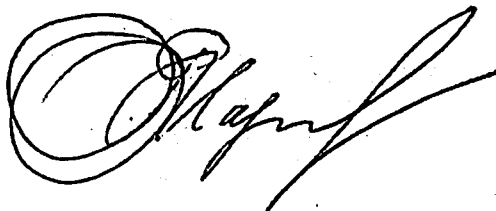
1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 19 декабря 2019 года № 799-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы ЭТУ «Тотьма» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение 5 к приказу изложить согласно приложению 2 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 08.08.2023 № 44-р
«Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 799-р

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходи- мости (цель реализации)	Описание и месторас- положение 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	
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.	Создание автоматизиро- ванной информационной системы дистанционного сбора и учета потребления природного газа по котельным ЭТУ «Тотьма» АО «ВОЭК»	Снижение нерациональ- ных потерь	ЭТУ «Тотьма»	Доля узлов учета газа, опрашива- емых дистан- ционно	%	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 корректорами	%	77,8	100	2020	2020	326,0	326,0	-	-	-	-
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	-	-	-	-
2.6.	Дооборудование котельных в городе Тотьма резервными источниками электрической	Повышение надежности	ЭТУ «Тотьма»	Доля источников оборудованных резервными источниками	%	0	100	2024	2024	3309,8	-	-	-	-	3309,8

	энергии общей мощностью 420 кВт			электрической энергии											
Всего по группе 2										4568,1	1258,3	-	-	-	3309,8
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 детского сада «Солнышко»	Физический износ тепловой сети, требуется оптимизация диаметра трубопровода для снижения потерь тепла	Котельная № 7, ул. Ленина, д. 53а	длина диаметр износ	м мм %	245 89 85	245 76 7,5	2020	2020	574,8	574,8	-	-	-	-
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. Ключихина	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	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной	длина диаметр износ	м мм %	93 159 85	93 159 7,5	2021	2021	622,1	-	622,1	-	-	-

	котельная № 13 от выхода из котельной до ТК301		№ 13, ул. Запольная												
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 5	2024	2024	2662,9	-	-	-	-	2662,9
Всего по группе 3.1										8112,5	4391,2	1058,4	-	-	2662,9
3.2.1.	Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 8 в г. Тотьма 2020 г. – разработка проектно- сметной документации 2021 г.- замена вспомогательно- го оборудования (ХВО, ГВС, ГРУ, насосное, дымовые трубы) 2022 г.- замена теплогенериру- ющего оборудования (котлов)	Моральный и физический износ оборудова- ния котельной	Котельная № 8, ул. Механиза- торов	износ установлен- ная мощность удельный расход условного топлива	% МВ тут/ Гкал	78 7,2 0,178	2,5 10 0,142	2020	2024	25204,2	560,0	6552,2	8225,4	8660,2	1206,4
3.2.2.	Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 9 в г. Тотьма 2020 г. – разработка проектно- сметной документации 2021 г.- замена вспомогатель- ного оборудования (ХВО, ГВС, ГРУ, насосное,	Моральный и физический износ оборудова- ния котельной	Котельная № 9, ул. Загородная	износ установлен- ная мощность удельный расход условного топлива	% МВ тут/ Гкал	86 10 0,166	2,5 10 0,142	2021	2024	2836,6	-	580,0	-	-	2256,6

	дымовые трубы) 2022 г.- замена теплогенериру- ющего оборудования (котлов)														
3.2.3.	Замена дымовой трубы котельной № 5 д. Варницы	Неудовлет- ворительные результаты инструмен- тальных замеров	Котельная № 5, д. Варницы	износ	%	90	7,5	2020	2020	720,0	720,0	-	-	-	-
Всего по группе 3.2										28760,8	1280,00	7132,2	8225,4	8660,2	3463,0
Всего по группе 3										36873,4	5671,2	8190,6	8225,4	8660,2	6125,9
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 нерациональ- ных потерь, повышение качества теплоснаб- жения потребителей	Котельная № 8	Удельный расход элек- троэнергии	кВтч/Гка л	48,2	43,4	2020	2020	431,7	431,7	-	-	-	-
Всего по группе 4										431,7	431,7	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения															
5.1.	Ликвидация опасного производственно го объекта в котельной № 13 в г. Тотьма (разработка проекта, экспертиза ПБ, демонтаж паровых котлов, паропроводов, сосудов под давлением, ШРУ, газопроводов)	Значитель- ный физический износ оборудова- ния котельной № 13, срок эксплуатации превышает нормативный	Котельная № 13, ул. Запольная					2021	2021	131,0	131,0	-	-	-	-
Всего по группе 5										131,0	131,0	-	-	-	-
Итого по инвестиционной программе										42004,2	7492,2	8190,6	8225,4	8660,2	9435,7

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 08.08.2023 № 44-р
«Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 19.12.2019 № 799-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	42004,2	7492,2	8190,6	8225,4	8660,2	9435,7
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	42004,2	7492,2	8190,6	8225,4	8660,2	9435,7

».