ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

05.10.2022 № 99-р

г. Вологда

Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Белозерского 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 Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, с учетом внесения изменений в концессионное соглашение от 7 сентября 2018 года в отношении объектов теплоснабжения

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Белозерского 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 29 апреля 2019 года № 107-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и

модернизации объектов теплоснабжения Белозерского района на 2019-2022 годы».

3. 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 05.10.2022 № 99-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	2019-2024 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, 80б
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 Белозерского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162900, Российская Федерация, Вологодская область, город Белозерск, ул. Фрунзе, д. 35
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Руководитель администрации Белозерского муниципального района

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 05.10.2022 № 99-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
						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 газовой котельной	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации теплогенерирующего оборудования; Повышение надежности источников выработки источников тепловой энергии; Повышение	г. Белозерск, ул. Галанчева д. 39	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	10,23	2023	2023	102000	-	-	-	-	102000	-

		эффективности использования ресурсов при производстве тепловой энергии														
Группа 2.2. Строительство новых тепловых сетей																
2.2.1.	Строительство тепловой сети по ул. Фрунзе, ул. Васинова для переключения потребителей на новую газовую котельную от котельной «Агрострой»	Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии	г. Белозерск	Протяженность сети, диаметр	Длина участка Диаметр	0 0	390 100	2024	2024	3900						3900
	Итого по группе 2									105900					102000	3900
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 от котельной Бечевинка с устройством тепловых камер в местах ответвлений	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии	Белозерский район, с. Бечевинка	Длина участка Диаметр	м мм	- 50-200	1389 50-200	2019	2019	8700	8700	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной Нижняя Мондома с устройством тепловых камер в местах ответвлений	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых	Белозерский район, п. Нижняя Мондома	длина участка, диаметр	м мм	- -	1400 50-100	2019	2019	6200	6200	-	-	-	-	-

		сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии													
3.1.3.	Перекладка тепловой сети по ул. Галаничева с увеличением диаметра трубопроводов	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии	г. Белозерск, ул. Галаничева	Длина участка, диаметр	м мм	180 250	180 300	2024	2024	3893	-	-	-	-	-	3893
3.1.4.	Перекладка тепловой сети по ул. Карла Маркса с увеличением диаметра трубопроводов	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии	г. Белозерск, ул. Галаничева	Длина участка, диаметр	м мм	170 250	170 300	2024	2024	3677	-	-	-	-	-	3677
3.1.5.	Перекладка тепловой сети по ул. Карла Маркса с увеличением диаметра трубопроводов	Снижение уровня износа основных фондов оборудования; Повышение уровня безопасности эксплуатации тепловых сетей; Повышение надежности тепловых	г. Белозерск, ул. Галаничева	Длина участка, диаметр	м мм	147 200	147 250	2024	2024	3131	-	-	-	-	-	3131

		сетей; Повышение эффективности использования ресурсов при транспортировке тепловой энергии														
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Дооснащение котельной "Квартальная" дополнительным оборудованием для сушки топлива	Повышение эффективности использования ресурсов при производстве тепловой энергии	г. Белозерск ул. Красноар-мейская					2019	2022	12293	10580	-	-	1713	-	-
3.2.2	Дооснащение ТУ «Белозерск» дополнительным оборудованием – автомобильными весами	Повышение эффективности использования ресурсов при производстве тепловой энергии	г. Белозерск ул. Галаничева					2019	2019	2063	2063	-	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция строительной части здания котельной дер. Глушково	Повышение эффективности использования ресурсов при производстве тепловой энергии	Белозерский район, дер. Глушково, ул. Молодежная					2020	2020	1256	-	1256	-	-	-	-
Всего по группе 3:										41213	27543	1256	-	1713	-	10701
Итого по инвестиционной программе										147113	27543	1256	-	1713	102000	14601

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 05.10.2022 № 99-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	35,43	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,239	0,236	0,236	0,236	0,203	0,236	0,203	0,203
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	%	62,0	62	63	66	69	54	56	58
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	8621,0	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7349,0
		%	*23,2*	*20,8*	*20,8*	*20,8*	*20,8*	*20,8*	*20,8*	*20,5*
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	–	–	–	–	–	–	–	–

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 05.10.2022 № 99-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	0,239	0,236	0,236	0,236	0,203	0,236	0,203	0,203
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	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7454,0	7349,0

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 05.10.2022 № 99-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 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024
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	147 113	27 543	12 56	–	1 714	102 000	14 600
2.1	кредиты	147 113	27 543	12 56	–	1 714	102 000	14 600
2.2	займы организаций	–	–	–	–	–	–	–
2.3	прочие привлеченные средства	–	–	–	–	–	–	–
3.	Бюджетное финансирование	–	–	–	–	–	–	–
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	–	–	–	–	–	–	–
	Итого по программе	147 113	27 543	12 56	–	1 714	102 000	14 600