

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

ПРИКАЗ

30.10.2024

№ 94-р

г. Вологда

**Об утверждении инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения
на 2025-2029 годы**

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. Утвердить инвестиционную программу АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения на 2025-2029 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 АО «Вологдаоблэнерго» приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Финансовый план реализации инвестиционной программы приведен в приложении 5 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы 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»;

от 8 августа 2023 года № 74-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 19 декабря 2019 года № 799-р».

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

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 94 -р

**Паспорт инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения
на 2025-2029 годы**

| | |
|---|--|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «Вологдаоблэнерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 162940, Российская Федерация, Вологодская область, город Вологда, ул. Горького, д. 99 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2025-2029 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник РЭС «Тотемский» О.Ю. Воропанова. |
| 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, 80б |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | И.о. начальника Департамента М.Б. Кривохижин |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Телефон: (8202) 25-35-01 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Тотемского муниципального округа Вологодской области |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 161300, Российская Федерация, Вологодская область, г. Тотьма, ул. Володарского, д. 4 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании | Первый заместитель Главы Тотемского муниципального округа С.С. Семенов |

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 97-р

**Мероприятия инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения на 2025-2029 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. (с НДС) | | | | | |
|--|--|---|--|--|---------------|---------------------------|------------------------------|-----------------------|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | Наименование показателя | Ед. измерения | Значение показателя | | | | Всего | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 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 – нет мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 9 | Моральный и физический износ оборудования котельной | Вологодская область, г. Тотьма, ул. Загородная | Износ, установленная мощность, удельный расход условного топлива | тут/ Гкал | 0,175 | 0,157 | 2025 | 2027 | 31358,3 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | - | - |
| 3.2.2. | Комплексная модернизация (реконструкция) котельной № 5 | Моральный и физический износ оборудования котельной | Вологодская область, Тотемский округ | Износ, установленная мощность, удельный расход условного топлива | тут/ Гкал | 0,173 | 0,165 | 2028 | 2029 | 22881,4 | - | - | - | 11085,3 | 11796,1 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 54239,7 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | 11085,3 | 11796,1 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения - нет мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по инвестиционной программе | | | | | | | | | | 54239,7 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | 11085,3 | 11796,1 |

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 97 -р

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические показатели, 2023 год | Плановые значения по годам реализации | | | | | |
|-------|---|-------------|----------------------------------|---------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | Утвержденный период- | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| 1. | Удельный расход электрической энергии | кВтч/Гкал | 21,47 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 | 21,74 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии | т.у.т./Гкал | 0,162 | 0,169 | 0,168 | 0,168 | 0,167 | 0,166 | 0,165 |
| 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 | % | 45,5 | 39,77 | 45,5 | 48,0 | 50,4 | 52,6 | 54,7 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | т/год | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 94 -р

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

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|----------------------|---|-------------------|------|------|------|------|--|-------------------|------|------|------|------|---|-------------------|---------|---------|---------|---|------------------|-------------------|------|------|--|------|------------------|-------------------|------|------|----|----|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/мат. хар.ТС | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | | | | | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 1. | Котельная № 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2. | Котельная № 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 173,4 | 173,4 | 173,4 | 173,4 | 173,4 | 165,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3. | Котельная № 6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4. | Котельная № 7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 161,5 | 161,5 | 161,5 | 161,5 | 161,5 | 161,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5. | Котельная № 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 6. | Котельная №9(ТС) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 175,2 | 175,2 | 175,2 | 166,1 | 157,0 | 157,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7. | Котельная № 9 (ГВС) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 8. | Котельная № 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | 178,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9. | Котельная № 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 10. | Котельная № 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ИТОГО | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 167,632 | 167,632 | 167,632 | 167,053 | 166,043 | 165,129 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 94 -р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы**

| № п/п | Источник финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС) | | | | | По мероприятиям согласно приложению 2 к настоящему приказу | |
|----------|--|--|--|----------------|----------------|----------------|--|----------|
| | | Всего | По годам реализации инвестиционной программы | | | | | |
| | | | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | | 2029 год |
| 1. | Собственные средства | 54239,7 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | 11085,3 | 11796,1 | |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 54239,7 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | 11085,3 | 11796,1 | 3.2 |
| 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 | 54239,7 | 10223,7 | 10359,4 | 10775,2 | 11085,3 | 11796,1 | – |