



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

9 ноября 2023 года

№ 285/71

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии от 29 июля 2021 года № 153/52

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Приложения №№ 1 - 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 июля 2021 года № 153/52 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода», в сфере теплоснабжения на 2022 - 2024 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 9 ноября 2023 года № 285/71

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 июля 2021 года № 153/52

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| | |
|--|--|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» |
| Местонахождение регулируемой организации | 644049, город Омск, ул. Барабинская, 20. |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2022-2024 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Технический директор Кривицкий Николай Александрович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | 8 (3812) 910-567 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Омской области |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 644099, город Омск, ул. Красногвардейская, д. 42 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Русских Дмитрий Александрович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | 8 (3812) 79-07-00 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Омска |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 644099, город Омск, ул. Гагарина, д. 34 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Мэр города Омска Шелест Сергей Николаевич |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | 8 (3812) 78-79-21 |

»

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 9 ноября 2023 года № 285/РЭ

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 июля 2021 года № 153/Э2

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического угля» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | |
|-------|--|--|----------------------|------------------|-------------------|----------|----------|
| | | | | | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т/Гкал | 0,1670 | 0,1657 | 0,1657 | 0,1657 | 0,1657 |
| 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 | % | 61 | 61 | 65 | 72 | 64 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 7 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды кум. м. для пара | - | - | - | - | - |
| | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил соглашения 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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - |

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 9 ноября 2023 года № 285/194

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 июля 2021 года № 153/52

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|-------|----------------------|---|------|-------------------|---|------------------|------|---|------|------------------|-------|--|-------|------------------|------|--|------|----|----|----|----|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях км тепловых сетей | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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 | | | | Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/МД (тонн/МД) | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям, Гкал (тонн) | | | | | |
| | | Текущее значение | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое значение | | Текущее значение | | Плановое значение | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Котельная цеха № 15 | - | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | 165,7 | - | - | - | - | - | - | - | - |

»

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»
в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
|--------|---|--|------------|-------------------------------------|------------|------------|---|
| | | по видам деятельности | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | |
| | | | | тепловая энергия | 2022 | 2023 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1. | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3. | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3.1. | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3.2. | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.4. | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.5. | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3. | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4. | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5. | Прочие источники финансирования | 281 910,99 | 281 910,99 | 4 124,46 | 177 315,45 | 100 471,08 | п. 3.2.1-3.2.4 |