Приложение № 19 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных расходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удель-ный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2025 | 896,02 | х | х | х | 0,883 |
| 2026 | х | 1 | х | х | 0,883 |
| 2027 | х | 1 | х | х | 0,883 |
| 2028 | х | 1 | х | х | 0,883 |
| 2029 | х | 1 | х | х | 0,883 |

Приложение № 20 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

 Кузбасса от 31.10.2024

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере водоотведения**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск, ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Водоотведение |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 | 16650,00 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 | 16688,50 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 652,35 | 708,43 | 708,43 | 708,43 | 708,43 | 724,45 | 724,45 | 724,45 | 724,45 | 780,61 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение  | 01.01.2025 | 31.12.2029 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 7,32 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 | 0,883 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2025 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2030 год | Эффектив-ность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,883 | 0,883 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Водоотведение |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 21 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»**

**Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение |
| Прочие потребители (без НДС) | 39,09 | 42,45 | 42,45 | 42,45 | 42,45 | 43,41 | 43,41 | 43,41 | 43,41 | 46,78 |

Приложение № 23 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск, ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой
 |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 | 38,50 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 | 1461,50 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 79,20 | 102,29 | 102,29 | 113,65 | 111,04 | 115,04 | 115,04 | 118,95 | 118,95 | 123,59 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2024 | 31.12.2028 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 3,94 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2029 год | Эффектив-ность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,44 | 1,44 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2022-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2022 год |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |
| 2023 год |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 24 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»**

**Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2024 по 31.12.2028**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Техническая вода |
| Прочие потребители (без НДС) | 52,80 | 68,19 | 68,19 | 75,77 | 74,03 | 76,69 | 76,69 | 79,30 | 79,30 | 82,40 |

».

Приложение № 26 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Производственная программа**

**МУП «ТЖКХ» Тисульского муниципального района**

**(пгт. Белогорск Тисульского муниципального округа)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.11.2024 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МУП «ТЖКХ» Тисульского муниципального района |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652210, Кемеровская область-Кузбасс, Тисульский муниципальный округ, пгт.Тисуль, ул.Ленина, д.53 – офис 3 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| Капитальный ремонт | 2024 г. | 1 743,45 | - | - | - |
| 2025 г. | 11 037,17 | - | - |
| Водоотведение |
| Капитальный ремонт | 2024 г. | 1 716,02 | - | - | - |
| 2025 г. | 10 863,54 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.11.2024 по 31.12.2024 | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 215 163,14 | 643 725,79 | 643 725,79 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 21,11 | 63,16 | 63,16 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - |
| 1.5.  | Объем пропущенной воды через очистные сооружения |  | 215 142,03 | 643 662,64 | 643 662,64 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 215 142,03 | 643 662,64 | 643 662,64 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 5 164,11 | 15 450,00 | 15 450,00 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 209 977,92 | 628 212,64 | 628 212,64 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 209 977,92 | 628 212,64 | 628 212,64 |
|  1.9.1.1. | - население | м3 | 16 149,95 | 48 317,48 | 48 317,48 |
|  1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 193 827,97 | 579 895,16 | 579 895,16 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 2. Водоотведение |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 182 551,00 | 546 156,67 | 546 156,67 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 21,11 | 63,16 | 63,16 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 182 529,89 | 546 093,52 | 546 093,52 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 182 529,89 | 546 093,52 | 546 093,52 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 24 730,11 | 73 987,61 | 73 987,61 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 157 799,78 | 472 105,91 | 472 105,91 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 182 551,00 | 546 156,67 | 546 156,67 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.11.2024 по 31.12.2024 | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 6 893,43 | 20 623,77 | 22 797,50 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 4 721,58 | 14 126,03 | 15 065,49 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.11.2024 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,213  | 0,196  | 0,196 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 15,01  | 15,01  | 15,01  |
| 3. Показатели качества очистки сточных вод |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 70,00 | 66,00 | 58,50 |
| 4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 2,40  | 2,40  | 2,40  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,399 | 1,399 | 1,399 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,300  | 0,300 | 0,300  |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффектив-ность производ-ственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,213  | 0,196  | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 15,01 | 15,01 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 70,00 | 58,50 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 2,40 | 2,40 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,399 | 1,399 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,300  | 0,300  | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 27 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МУП «ТЖКХ»** **Тисульского муниципального района**

 **(пгт. Белогорск Тисульского муниципального округа)**

**на период с 01.11.2024 по 31.12.2025**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| с 01.11.2024 по 31.12.2024 | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| 1. Питьевая вода
 |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 32,83 | 32,83 | 36,29 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 32,83 | 32,83 | 36,29 |
| 1. Водоотведение
 |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 25,87 | 25,87 | 27,59 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 25,87 | 25,87 | 27,59 |

Приложение № 28 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ООО «Салюс» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка

с кадастровым номером 42:24:0301002:769, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово северо-восточнее комплекса строений № 2/24 по ул. 40 лет Октября

по индивидуальному проекту

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования ООО «Салюс» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0301002:769, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово северо-восточнее комплекса строений № 2/24 по ул. 40 лет Октября, по индивидуальному проекту. Диаметр существующего стального надземного газопровода - Ø 159 мм. Проектом предусмотрена прокладка полиэтиленового газопровода методом ГНБ Ø 63 мм предварительной протяженностью 62,8 м, полиэтиленового газопровода открытым методом Ø 63 мм предварительной протяженностью 12,2 м, стального подземного газопровода открытым методом Ø 57 мм предварительной протяженностью 8,34 м, стального надземного газопровода Ø 57 мм предварительной протяженностью 2,5 м. На границе участка потребителя предусмотрена заглушка Ø 63 мм. Максимальный часовой расход газа
200 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет
0,3 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

* + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации») (далее – Основные положения);
	+ Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
	+ Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.
1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки о подключении от 21.07.2023 № 4057/ЕОКЮ;
4. Копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;
5. Расчет потребности в природном газе, выполненный
ООО «Промгазпроект» (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия выписки из ЕГРН от 19.03.2018 (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 11.08.2023 № КИ15-23/5822 (вместе с техническими условиями на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения);
8. Согласие основного абонента АО «Кемеровский механический завод», копия договора аренды недвижимого имущества № КГГ-27/13/КФ4-13/298 от 31.12.2013 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
9. Копия проектной документации;
10. Пояснительная записка с обосновывающими материалами по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
11. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям.

Необходимо отметить, что, согласно пояснениям, представленным предприятием, по данному объекту проектная документация не требует экспертизы. Своими техническими параметрами запроектированный в рамках исполнения мероприятий по подключению распределительный газопровод имеет давление до 1,2 МПа включительно. В соответствии с п.3 ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство .В силу п. 17 ст. 51 Градостроительного кодекса РФ для строительства газопровода давлением до 1,2 МПа включительно получение разрешения на строительство не требуется.

Согласно пункту 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В связи с тем, что проектной документацией, представленной ГРО, предусматривается прокладка части подземного газопровода методом горизонтально-направленного бурения (протяженностью 62,8 м), а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.
3. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

расходы на разработку проектной документации;

расходы на выполнение технических условий;

расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО и экспертов по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение,
 предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования ООО «Салюс» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0301002:769, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово северо-восточнее комплекса строений № 2/24 по ул. 40 лет Октября, по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение ГРО,руб.** | **Предложение экспертов, руб.** | **Размер корректировки, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 97425 | 97425 | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 1728326 | 1728326 | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 1728326 | 1728326 | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 1728326 | 1728326 | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 4646 | 4646 | 0 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 19532 | 19532 | 0 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 | 20 | 0 |
| 6 | Налог на прибыль | 456438 | 456438 | 0 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 2306367 | 2306367 | 0 |

В строке 1 таблицы 1 включены следующие виды расходов (подтверждены договорами, заключенными во исполнение ФЗ №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и актами выполненных работ): расходы на выполнение инженерных изысканий, расходы на разработку проектной документации, расходы на выполнение кадастровых работ.

В строке 2.2.1 таблицы 1 включены расходы на:

-геодезическую разбивку трассы;

-контрольно-исполнительную съемку;

- установление охранной зоны;

-строительство газопровода среднего давления;

-дополнительные затраты при производстве СМР в зимнее время (4% (п. 13.1 таблицы 4) с коэффициентом 0,9 (приложение 1 для Кузбасса) к стоимости СМР (без учета прочих затрат и стоимости оборудования) глав 1-8 сводного сметного расчета, в соответствии с ГСН 81-05-02-2007;

-авторский надзор (в размере 0,2% от гр.8 по гл.1-9 сводного сметного расчета на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-строительный контроль (в размере 2,14% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета (без учета платы за пользование земельным участком и прочих затрат), на основании п. 167 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-госпошлину за осуществление государственной регистрации права собственности объекта строительства в соответствии с п. 22 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ.

-подготовку технического плана, необходимого для регистрации права собственности на построенный объект в соответствии с ч. 10 ст. 40 ФЗ от 13.07.2015 №218-ФЗ

- резерв средств на непредвиденные работы и затраты (в размере 2% от итога по главам 1-12, на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр).

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В строке 3 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, составляющей 4 646 руб. за 1 присоединение, без НДС без налога на прибыль (п. 7.1. Приложения к Постановлению РЭК КО
от 26.12.2023 № 738).

В строке 4 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (предусматривается точка подключения газопровода заявителя к проектируемому газопроводу
Ø63 мм (полиэтиленовый газопровод с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе), составляющей 19 532 руб. за 1 присоединение, без НДС, без налога на прибыль (п. 7.2.2.1.1. Приложения к Постановлению РЭК КО от 26.12.2023 № 738).

В представленных материалах ГРО эффективная ставка налога на прибыль на 2024 год составляет 20%.

По предложению экспертной группы, плату за технологическое присоединение составит 2 306 367 руб., что соответствует предложению ГРО.

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Салюс» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0301002:769, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс,
г. Кемерово северо-восточнее комплекса строений № 2/24 по ул. 40 лет Октября, по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере
2 306 367 рублей (без учёта НДС, с учетом налога на прибыль).

Приложение № 29 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным
ООО «Кузбассоблгаз»
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз»
за 3 квартал 2024 года

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации») (далее – Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018
№ 1151/18 (далее - Методические указания);

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за
3 квартал 2024 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 3 квартал 2024 года;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений;
3. Пообъектный расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудование.

Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г» - «е» пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Кузбассоблгаз» за
3 квартал 2024 года осуществило тридцать пять фактических присоединения газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Фактические расходы не превысили стандартизированные тарифные ставки, действующие в период выполнения работ.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 3 квартал 2024 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 123,93 тыс. руб. (НДС не облагается).

Приложение 1

Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 3 квартал 2024 года по завершённым объектам

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Фактические расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) | Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) |
| Всего | в т.ч. распределение по источникам финансирования |
| Тариф на транспор-тировку газа | Спецнадбавка | Средства ЕОГ | Иные средства |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения с. Андреевка  | 42-21-870-003 | 13,17 | 13,17 | - | - | - | 13,17 |
| 2 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения с. Андреевка  | 42-24-870-003 | 2,73 | 2,73 | - | - | - | 2,73 |
| 3 | Кемеровский городской округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Рудничного района, район ул.3-я Нагорная, города Кемерово  | 42-22-870-001 | 33,26 | 33,26 | - | - | - | 33,26 |
| 4 | Кемеровский городской округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Рудничного района г. Кемерово. Район Красной горки | 42-22-870-010 | 11,73 | 11,73 | - | - | - | 11,73 |
| 5 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения г. Новокузнецк. Заводский район «Черное озеро» | 42-22-870-008 | 33,30 | 33,30 | - | - | - | 33,30 |
| 6 | Топкинский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения Топкинского муниципального района  | 42-22-870-009 | 13,11 | 13,11 | - | - | - | 13,11 |
| 7 | Кемеровский муниципальный округ  | Догазификация населения на сети газоснабжения коттеджного поселка «Журавлевы горы» | 42-22-870-004 | 16,63 | 16,63 | - | - | - | 16,63 |
| Всего |  х |  х | х | 123,93 | 123,93 | - | - | - | 123,93 |

Примечание:

1. ААА-ББ-ГГГ - 33333:

ААА - код региона;

ББ - год, в котором объект включен в программу газификации;

ГГГ - код ГРО (3 последние цифры ИНН);

ЗЗЗЗЗЗ - уникальный код проекта.

Приложение № 30 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным
ООО «Кузбассоблгаз»
для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 (ред. от 17.05.2016) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации")

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее Методические указания);

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением об
 установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час, включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей( не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции, а также плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

Актуальную на 01 октября 2024 года учетную политику
ООО «Кузбассоблгаз» для целей бухгалтерского учета;

Расчет численности работников структурных подразделений
ООО «Кузбассоблгаз», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);

Уведомление об освобождении ООО «Кузбассоблгаз» от составления статистического отчета по форме П-4, содержащего сведения о численности и заработной плате работников;

Заверенные ООО «Кузбассоблгаз» копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отметкой ИФНС РФ, с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2023 год;

Уведомление о применении УСН;

Письмо ФАС России от 16.12.2020 №02/110820/20;

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 год.

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) за 2023 год.

Согласно пункту 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (далее -Основные положения), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20,0 тыс. руб. и не более 50,0 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Газораспределительная организация в соответствии с методическими указаниями по регулированию платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Кроме того, в соответствии с пунктом 26(24) Основных положений, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и (или) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов в порядке, приведенном в пункте 26(22) Основных положений.

Предприятие представило сведения об экономически обоснованных расходах от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, подлежащих компенсации в 2025 году, которые по итогам 2023 года составили 1 262 102,09 руб. (НДС не облагается).

Также, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, регулирующему органу своем решении необходимо отразить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «Кузбассоблгаз» в результате установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах
втором - пятом пункта 26(22) Основных положений, на 2025 год.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере
75 328,50 тыс. руб. (НДС не облагается), установленную постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2023 № 219.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, в размере 79 697,55 руб. (НДС не облагается), с учётом ИПЦ (1,058):

 75 328,50\*1,058 = 79 697,55.

1. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, в размере
238 176,18 руб. (НДС не облагается) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний. В 2021 году расходы отсутствовали, в 2022 году расходы составили 2 281 731,14 руб., в 2023 году расходы составили 1 743,63 руб.

 - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством). Ставка налога на прибыль составит 6%

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний. В 2021 году подключения отсутствовали, в 2022 году количество подключений составило 12 шт., в 2023 году количество подключений составило 9 шт.,

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и рассчитанный на основании индексов ИЦП в строительстве (2022 год – 110,8, 2023 год – 106,3, 2024 год- 107,3, 2025 год- 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024.

(2 281 731,14\*1,063\*1,073\*1,051+1 743,63\*1,073\*1,051)/(21)/(1-0,06)= 238 176,18 руб.

1. Определить размер выпадающих доходов, возникающих в 2025 году, в размере 1 042 789,39 руб. (НДС не облагается) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

 - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, на очередной календарный год, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного размера платы за технологическое присоединение. Среднее количество подключений за три предшествующих года составит 7.

(7\*79 697,55-7\*238 176,18)\*(1-0,06)= 1042789,39 руб.

1. Определить выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, подлежащие компенсации в 2025 году, с учетом индексов-дефляторов (ИЦП в строительстве (2024 год- 107,3, 2025 год- 105,1), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, за 2023 год в размере:
1 119 159,66\*1,073\*1,051= 1 262 102,09 руб. (НДС не облагается).
2. Определить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми
ООО «Кузбассоблгаз» в результате установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений, на 2025 год в размере 127 120 тыс. руб. (НДС не облагается).

Приложение № 31 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.10.2024

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего**

**оборудования к газораспределительным сетям**

**ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. (НДС не облагается) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя,руб. (НДС не облагается) | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, руб. (НДС не облагается) |
| 7 | 238 176,18 | 79 697,55 | 1 042 789,39 |