Приложение № 1 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

Пояснительная записка

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

к проекту постановления «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2023 № 412

«Об установлении цен на топливо твердое, реализуемое

ООО «Кузбасстопливосбыт» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории

Кемеровской области – Кузбасса»

Цены на топливо твердое, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, согласно постановлению Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» подлежат государственному регулированию.

ООО «Кузбасстопливосбыт» реализует уголь гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.

В соответствии с обращением ОАО «Кузбасстопливосбыт» - на основании письма № ГЭЭ исх. 2023/00273 от 21.12.2023 г. ОАО «Северо-Кузбасская Энергетическая компания» информирует о прекращении доставки угля ж/д транспортом до склада ООО «Кузбасстопливосбыт» в пгт. Яшкино в связи с осуществлением собственной доставки угля от поставщика угля до котельных автомобильным транспортом с 01.01.2024. Данный факт отразится в 2024 году на снижении объемов хранения угля на складе Яшкинского филиала ООО «Кузбасстопливосбыт» в размере 27,5 тыс. тонн, составляющий 40% от учтенного объема переработки угля в расчетах на регулируемый период 2024 год.

Учитывая существенный уровень снижения объемов и отсутствие дополнительного источника компенсации на возмещение расходов Яшкинского филиала, что в свою очередь, отразится на убыточности филиала по итогам 2024 года и приведет к закрытия подразделения по решению собственника, ООО «Кузбасстопливосбыт» обратилось в РЭК Кузбасса с целью пересмотреть уровень цен с учетом снижения объемов 2024 года, с пересчетом переменных статей затрат (зависящих от объемов).

С учетом вышеизложенного предлагаем:

Внести изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.11.2023 № 412 «Об установлении цен на топливо твердое, реализуемое ООО «Кузбасстопливосбыт» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Кемеровской области – Кузбасса» следующие изменения:

Пункт 16 таблицы приложения изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 16 | Яшкинский муниципальный округ |  | ДР 0-200 (300) | 5200 | 3208,38 | 3517,28 |
| ДО 25-50 | 5181 | 4018,14 | 4314,13 |
| ДПК 50-200 | 5220 | 4266,71 | 4649,13 |
| ДПКО 25-200 | 5228 | 4266,71 | 4575,13 |

Приложение № 2 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Кузнецкпогрузтранс» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» (далее - РЭК Кузбасса), Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпогрузтранс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

В соответствии с п. 2.6. Методических рекомендаций при определении расчетных значений экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, регулирующий орган использует:

- экономически обоснованные объемы потребления, сырья, материалов, выполненных работ, (услуг) на основании действующих на железнодорожном транспорте рекомендаций, правил, среднесетевых норм, нормативов численности, периодичности и объемов необходимых работ по содержанию и ремонту основных фондов и (или) на основании экспертных оценок, исходя из анализа статистических показателей за предыдущие три года, проводимых контрольных замеров (исследований) субъектом регулирования;

- цены (тарифы), сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- цены (тарифы) на потребляемые субъектом регулирования товары (работы, услуги), установленные регулирующим органом в случае, если цены на товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, в том числе заключенных по результатам проведения торгов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств. Проведение торгов и иных закупочных процедур осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально- экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

темпа роста цен на капитальное строительство;

темпа роста цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) и пр.;

- сведения о расходах на приобретаемые товары, работы, услуги, производимых другими субъектами регулирования, оказывающими аналогичные транспортные услуги;

- рыночные цены на потребляемые товары и услуги, сложившиеся в Кемеровской области, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, а также рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации;

- данные бухгалтерского учета и отчетности субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, а также данные, полученные по результатам мероприятий по контролю.

Специалистом РЭК Кузбасса (далее - специалист) рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кемеровской области видам деятельности.

Основная деятельность АО «Кузнецкпогрузтранс» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы транспортных услуг на период регулирования специалист предлагает принять в следующих объемах:

- Объем перевозки – 130 290,0 тыс. тн.км. по предложению организации на основании протоколов согласования объемов с потребителями. Объемы с АО «УК «Кузбассразрезуголь» - Калтанский угольный разрез приняты по предложению организации средние за 3 последних года, в связи с систематическим невыполнением заявленных объемов по протоколам согласования.

- Объем услуг работы локомотива в размере 42 796,0 локомотиво-часов, объемы ЗСТЭЦ АО ЕВРАЗ ЗСМК, ООО «ЭнергоТранзит» по предложению организации средние за 3 последних года (2020, 2021, 2022гг.). Объемы с ООО «Распадская УК», ПАО «Южный Кузбасс» ЦОФ Сибирь, АО «УК КРУ «Калтанский угольный разрез» на основании протоколов согласования объемов с потребителями;

- Объем услуг по эксплуатации железнодорожного пути (отстой вагонов) в размере 20 309,0 вагоно-часов средние за 3 последних года (2020, 2021, 2022гг.), в связи с отсутствием протоколов согласования объемов (согласно п. 7.1. Методических рекомендаций).

Организацией предоставлена информация, что на период регулирования на балансе - 28 локомотивов, из них ТЭМ-2- 10 ед., ТЭМ-18 - 18 ед.

Развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные технические показатели деятельности АО «Кузнецкпогрузтранс» составит 118,215 км.

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Минэкономразвития России от 22.09.2023, одобренный Государственной Думой РФ. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2022 года, к статьям затрат применялись: индекс потребительских цен (ИПЦ) согласно данному прогнозу на 2023 год 105,8 % и на 2024 год 107,2% (далее – индекс МЭР), индекс производства нефтепродуктов 99,9 % на 2023 год и 107,7 на 2024 год (далее - индекс МЭР).

Согласно п. 2.4. Методических рекомендаций формирование тарифов на транспортные услуги основывается на принципе обязательного раздельного учета субъектом регулирования, объемов услуг, доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, а также по видам оказываемых регулируемых услуг.

Проанализировав представленную АО «Кузнецкпогрузтранс» бухгалтерскую отчетность за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета за 2022 год, статистическую отчетность, учетную политику организации, порядок распределения затрат, выявлен факт отсутствия ведения АО «Кузнецкпогрузтранс» раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, в учетной политике не предусмотрен порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, не закреплены отдельные субсчета.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов АО «Кузнецкпогрузтранс» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы организация предлагает принять в размере – 572 605 тыс. руб., в т.ч. перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 462 787 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 107 871 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 1 тыс.руб.

Прямые расходы специалист предлагает принять в размере – 479 630 тыс. руб.

1. Расходы на оплату труда организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 356 306 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 297 821 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 58 361 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 1,2 тыс. руб.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Организацией предоставлены расчеты по ФОТ за отчетный период и на период регулирования, штатные расписания за 2022 год и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год и расшифровки по ФОТ за отчетный период и на период регулирования, положения о премировании работников.

Согласно п. 4.3. численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Среднемесячная заработная плата принимается в размере плановой заработной платы основного производственного персонала установленной РЭК на 2022 год с учетом прогнозируемого Министерством экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен.

ФОТ специалист предлагает принять исходя из фактической численности 431,8 человек, плановой среднемесячной заработной платы на 2022 год с учетом индекса МЭР 105,8% на 2023 год и 107,2% на 2024 год, согласно предоставленной расшифровке организации и штатному расписанию.

Таким образом, специалист предлагает принять ФОТ в размере 302 170 тыс. руб.

Расчетный размер среднемесячной заработной платы исходя из принятого фонда оплаты труда и численности составил 58 315,9 руб.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 113 451 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 94 829 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 18 583 тыс. руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалистом предлагается принять по предложению организации по факту отчетного периода (31,8% от фонда оплаты труда). В соответствии с действующим законодательством п. 3 ст. 248 НК должности работников относятся к вредному классу труда. Организацией предоставлена ведомость результатов оценки условий труда по работникам. Также предоставлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,40%) том 3 стр. 170, форма 4-ФСС.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Класс условий труда | Подкласс условий труда | Размер доп. тарифа страховых взносов |
| с 2019 года |
| Опасный | 4 | 8,0 % |
| Вредный | 3,4 | 7,0% |
|  | 3,3 | 6,0% |
|  | 3,2 | 4,0% |
|  | 3,1 | 2,0% |
| Допустимый | 2 | 0,0% |
| Оптимальный | 1 | 0,0% |
| Без спецоценки  (список 1/ список 2 | Х | 9%/6% |

Налоги и сборы специалист предлагает принять в размере 96 214 тыс. руб. по факту отчетного периода с учетом дополнительных тарифов страховых взносов указанных в таблице (31,8 % от фонда оплаты труда).

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в сумме 101 064 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов, подачу, уборку вагонов в размере 70 137 тыс. руб. маневровая работы локомотива – 30 927 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на нужды необходимые на работы на железнодорожных путях, принимается стоимость бензина и смазочных материалов.

Специалист предлагает принять расходы на бензин, дизтопливо, смазочные по факту 2022 года с учетом индекса МЭР 99,9% на 2023 год и 107,7% на 2024 год в пересчете на объем в регулируемом периоде.

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расчет расхода топлива на перевозку груза, выборочно счета-фактуры.

Расходы на топливо и ГСМ специалист предлагает принять в размере 79 462 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо представлен ниже:





4. Расходы на аренду основных средств организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 1 784 тыс. руб. Организация предлагает сумму арендной платы 1 784 тыс. руб. отнести на нерегулируемые услуги.

На период регулирования предоставлены расшифровка расходов по арендной плате (том 3 стр.209), договоры аренды (том 3 стр.209-260).

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расшифровка затрат по арендной плате (том 3 стр.209). Предоставлены договоры аренды земельных участков, находящихся в государственной собственности и протоколы определения величины арендной платы за землю на 2022 год.

Специалистом предлагается принять расходы по арендной плате в размере 1 784 тыс. руб. Сумму арендной платы в размере 1 784 тыс. руб. специалист предлагает отнести на нерегулируемые услуги (по предложению организации).

5. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 388 369 тыс. руб. в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 338 711 тыс. руб., маневровая работы локомотива – 49 266 тыс. руб., отстой вагонов - 109,0 тыс. руб.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 333 700 тыс. руб. Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

К накладным расходам организация относит вспомогательное производство (сч.23), общепроизводственные расходы (сч.25) и общехозяйственные расходы (сч.26).

5.1. Затраты по сч. 23 «Вспомогательное производство» организацией предлагается принять в размере – 209 131 тыс. руб. Из них: перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 174 805 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 34 257 тыс. руб., отстой вагонов – 0,5 тыс. руб.

5.1.1. Затраты по ФОТ вспомогательного персонала предлагается принять организацией в размере 91 971 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов 76 875 тыс. руб., по маневровой работе локомотива 15 064 тыс. руб., по отстою вагонов – 0,3 тыс. руб.

За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, штатные расписания, положение о премировании работников.

Среднемесячная заработная плата вспомогательного персонала принимается в размере плановой заработной платы установленной РЭК на 2022 год с учетом прогнозируемого Министерством экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен.

ФОТ специалист предлагает принять исходя из предложенной организацией численности 120,0 человек, плановой среднемесячной заработной платы на 2022 год с учетом индекса МЭР 105,8% на 2023 год и 107,2% на 2024 год, согласно предоставленной расшифровке организации и штатному расписанию, средняя заработная плата вспомогательного персонала составит 57 647 тыс. руб.

Таким образом, специалист предлагает принять ФОТ в размере 83 012 тыс. руб.

5.1.2 Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда организацией предлагаются в размере – 27 717 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 23 167 тыс. руб., маневровой работе локомотива – 4 540 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством п. 3 ст. 248 НК должности работников относятся к вредному классу труда. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалистом предлагается принять по предложению организации по факту отчетного периода с учетом дополнительных тарифов страховых взносов (30,14% от фонда оплаты труда).

Расходы составят 25 017 тыс. руб.

5.1.3. Топливо и ГСМ

Организацией предлагаются в размере – 7680 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 6 422 тыс. руб., маневровой работе локомотива – 1 258 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на эксплуатационные нужды железнодорожного транспорта, принимается стоимость бензина, дизельного топлива, смазочных материалов.

Специалист предлагает принять затраты:

- на дизельное топливо для тепловозов по факту 2022 года с учетом индекса МЭР 99,9% на 2023 год и 107,7% на 2024 год, с учетом уменьшения объемов перевозки грузов на период регулирования;

- расходы на дизельное топливо для путевой техники и автомобилей по факту 2022 с учетом индекса МЭР 99,9% на 2023 год и 107,7% на 2024 год;

- расходы на смазочные материалы принимаются с учетом цены смазочных материалов за отчетный период с учетом расхода смазочных материалов от расхода дизтоплива по факту отчетного периода с учетом индекса МЭР 99,9% на 2023 год и 107,7% на 2024 год;

- расходы на бензин по факту с учетом индекса МЭР 99,9% на 2023 год и 107,7% на 2024 год.

За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 23, расчет расхода топлива, приложения № 2, 3, счета-фактуры.

Таким образом, специалист предлагает принять затраты в размере – 4 898 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо вспомогательного производства представлен ниже:





5.1.4. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 24 819 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 20 745 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 4 065 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

На плановый период организацией предоставлен расчет затрат на материалы. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расшифровка затрат по материальным расходам, договоры, счет-фактуры.

Материальные расходы специалистом предлагается принять в размере 22 644 тыс. руб.

Расчет затрат приведен в таблице:







5.1.5. Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств (сч.23) предлагаются организацией в размере – 22 627 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 18 912 тыс. руб., работе локомотива 3 709 тыс. руб.

Специалист предлагает принять расходы в размере 18 735 тыс. руб.

В обоснование затрат на период регулирования предприятием представлены: расшифровка затрат, сметы, дефектные ведомости, договоры.

Расшифровка расходов представлена ниже.







5.1.6. Затраты по прочим расходам по счету 23 организация предлагает принять в размере – 34 317 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов – 28 684 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 5 621 тыс. руб., отстой вагонов - 0,1 тыс.руб.

Согласно п. 4.10 Методических рекомендаций к прочим расходам, связанным с производством и реализацией транспортных услуг, относятся расходы, не вошедшие вышеперечисленные статьи затрат: лицензионные, расходы на обеспечение пожарной безопасности организации; расходы на содержание служебного автотранспорта; расходы на командировки; расходы на подготовку и переподготовку кадров; расходы на почтовые, телефонные, телеграфные и другие подобные услуги; расходы на канцелярские товары; оплата по договорам аренды; другие экономически обоснованные расходы, связанные с оказанием услуг по регулируемому виду деятельности.

Организацией были предоставлены расшифровки прочих услуг за отчетный период и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости за отчетный период, договора, счета-фактуры.

Расшифровка прочих расходов представлена ниже.









Таким образом, специалист предлагает прочие расходы по счету 23 в размере – 22 856 тыс. руб.

5.2. Затраты на общепроизводственные расходы организацией предлагается принять в размере – 87 500 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 9 к настоящим Методическим рекомендациям и включают следующие затраты соответствующих вспомогательных производственных подразделений субъекта регулирования:

оплату труда вспомогательного производственного персонала;

отчисления на социальные нужды от расходов по оплате труда;

содержание зданий, сооружений, инвентаря;

охрана труда вспомогательного персонала;

затраты на электроэнергию, тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение в производственных зданиях и сооружениях;

прочие общепроизводственные расходы.

5.2.1. Затраты на топливо организация предлагает принять в размере 418 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 417 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

Специалист предлагает затраты на топливо принять в размере – 330 тыс. руб.

Расчет затрат на топливо прилагается ниже:



5.2.2. Расходы на аренду основных средств организацией предлагается принять на период регулирования в сумме 2 615 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 2 612 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 3 тыс. руб.

На период регулирования предоставлена расшифровка расходов по арендной плате (том 3 стр.209), договоры аренды (том 3 стр.210-269).

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 (том 2 стр.72-74), расшифровка затрат по арендной плате. Предоставлены договоры аренды земельных участков, находящихся в государственной собственности и протоколы определения величины арендной платы за землю на 2022 год.

Специалистом предлагается принять расходы по арендной плате в размере 2615 тыс. руб.

5.2.3. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 5 357 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 5 350 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 1 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

На плановый период организацией предоставлен расчет затрат на материалы.

За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, расшифровка затрат по материальным расходам, договоры, счет-фактуры.

Материальные расходы специалистом предлагается принять в размере 2 721 тыс. руб.

Расчет затрат приведен в таблице:







5.2.4. Затраты на ремонты и техническое обслуживание основных средств (сч.25) предлагаются организацией в размере – 27 635 тыс. руб., в том числе по перевозке грузов в размере 27 601 тыс. руб., работе локомотива 2 тыс. руб., использование пути (отстой вагонов) – 31 тыс. руб.

Специалист предлагает принять расходы в размере 20 961 тыс. руб. В обоснование затрат на период регулирования предприятием представлены: расшифровка затрат, сметы, дефектные ведомости, договоры.

Расшифровка расходов представлена ниже.







6. Расходы на приобретение электрической энергии организацией предлагались в размере – 7 465 тыс. руб., в том числе на перевозку груза – 7 456 тыс. руб., на маневровую работу локомотива - 1 тыс. руб., по отстою вагонов - 8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.9 Методических рекомендаций, расчет затрат на электроэнергию производится на основе использования расчетных данных о суммарной установленной мощности электрооборудования, коэффициенте ее использования, числе часов его работы в регулируемом периоде в сутки, месяц, год или фактических показателях и необходимой корректировки с учетом планируемых объемов транспортной работы на регулируемый период.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации. На период регулирования предоставлены расчет затрат на электроэнергию. За отчетный период предоставлены: оборотно-сальдовая ведомость счета 20, договор с ООО «Кузбассэнергосбыт», договор энергоснабжения с ООО «Металлэнергофинанс», счета-фактуры, акты.

Специалист предлагает принять расходы в размере 7 465 тыс. руб.

7. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг (сч.25) организацией предлагается принять в размере 44 010 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 43 956 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 4 тыс. руб., отстой вагонов – 50 тыс. руб.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 41 886 тыс. руб.

Расшифровка прочих расходов по счету 25 представлена ниже.





Расчет затрат на водоснабжение представлен ниже:



8. Затраты на общехозяйственные расходы организацией предлагается принять в размере – 91 738 тыс. руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 76 514 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 15 001 тыс. руб., отстой вагонов - 10,5 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, за отчетный период оборотно-сальдовые ведомости по счету 26, договора на оказание услуг, счета-фактуры.

Специалистом предлагается принять расходы в размере 80 560 тыс. руб.

Расшифровка представлена ниже.

Общехозяйственные расходы:





9. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере – 118 554 тыс. руб., в том числе перевозка грузов 104 334 тыс. руб., маневровая работа локомотива – 11 511 тыс. руб., отстой вагонов – 51,2 тыс. руб.

Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости, расшифровки по введенным основным средствам.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расчет амортизационных отчислений субъекта регулирования на очередной период регулирования производится в соответствии с приложением № 11 к настоящим Методическим рекомендациям.

Расходы на амортизацию основных средств специалист предлагает принять по предложению организации в общей сумме 118 366 тыс. руб., исключив из расчета расходы не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

Из расчета затрат на амортизацию основных средств специалист предлагает исключить расходы на платформы, думпкары, вагоны крытые модульные на общую сумму 188 тыс. руб., так как данные объекты не относятся на регулируемый вид деятельности.

Включены предлагаемые организацией амортизационные отчисления на капитальные ремонты оборудования по счетам 20, 23 и ж/д путей и стрелочных переводов, введенных в 2022 и 2023 годах.

В обоснование затрат организацией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 02,01, расчет амортизационных отчислений, договора, счет-фактуры.

Расходы на амортизацию основных средств специалист предлагает принять в размере 118 366 тыс. руб.

10. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 231 605 тыс. руб., в том числе на перевозку 163 825 тыс. руб., на работу локомотива 67 775 тыс. руб.

Из них, прибыль на развитие производства организация предлагает в размере 212 124 тыс. руб., расходы на выплаты социального характера в размере 17 378 тыс. руб., прочие расходы за счет прибыли в размере 2 103 тыс. руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

В обоснование затраты организацией представлены расчеты, оборотно-сальдовые ведомости, расшифровки, коллективный договор. Для обоснования расходов инвестиционной программы (прибыль на развитие производства) организацией представлены подтверждающие документы:

1. Реконструкция ж.д. путей необщего пользования ст. Казанковская на сумму 4 382 тыс. руб. Представлен бюджет Инвестпроекта с 2023-2027год (том 20 стр. 314), проетно-сметная документация к Инвестпроекту (том 21 стр.1-94), Договор ООО Спецпроект №ДГЮП7-001079 ДС от 01.03.23 (том 19 с.368), договор АО ОУК "Южкузбассуголь №ДГЮП7-001678, 001679, 001689 от 01.03.2023 (том 20 стр.248-259), Договор ООО Сибгеоинжиниринг №54/26-2023 от 20.02.23 (том 20 стр.247), ДС №30 от 22.05.23 к договору №24/09 от 02.12.09 с АО Промуглепроект (том 20 стр.264-266)
2. Реконструкция парка ЦОФ ж.д. станции Угольная на сумму 23 840 тыс. руб. Представлен бюджет Инвестпроекта с 2023-2027год (том 20 стр. 314), проетно-сметная документация к Инвестпроекту (том 21 стр.1-94), Проект "Реконструкция парка "ЦОФ" железнодорожной станции "Угольная" АО "Кузнецкпогрузтранс" с АО "Институт промышленного проектирования угольных предприятий" (том 21 стр.95-314), Договор №ДГЮП7-001648 от 15.12.22 ДС№1 от 15.05.23 с ФГБОУ ВО ПГУПС (том 20 стр.267-282).
3. Удлинение ж.д. путей 22, 23, 24, 4 парка ЦОФ станции «Угольная» Н/Северный на сумму 23681 тыс. руб. Представлен бюджет Инвестпроекта развитие ж/д логистики (том 20 стр.314), проект "Удлинение железнодорожных путей № 4,22,23,24 парка "ЦОФ" станции "Угольная" АО "Кузнецкпогрузтранс" с АО "Институт промышленного проектирования угольных предприятий" (том 21 стр.315), договоры на аренду земли №ДГЮПЦК001607, ДГЮПЦК001608, ДГЮПЦК001609 от 01.08.22 с АО ЦОФ Кузнецкая (том 20 стр.157-196), договоры н аренду земли с АО Евраз ЗСМК №ДГЮПЗС001617, №ДГЮПЗС001618, №ДГЮПЗС001619, №ДГЮПЗС001620 от 01.09.2022 (том 20 стр.197-246).
4. Ремонт бетонных полов в ДЕПО на сумму 5301 тыс. руб. Представлена ведомость объемов работ №1, локальный сметный расчет (том 5 стр.297-303).

5.) Ремонт металлического моста на 4 км. Подъездного пути ст. Осинники-ст. Капитальная на сумму 600 тыс. руб. Представлен Договор ООО СибПСК ДГЮП7-001745 от 29.06.23 (том 19 стр.339).

6.) На покупку электроагрегата АД200-Т400-1РС-Т-00 на сумму 3 247 тыс. руб. Представлено письмо о поставке ООО "Научно-производственное объединение электроагрегат" (том 20 стр.14-15).

7.) На базовый портал для разборки и сборки КМБ всех локомотивов на сумму 290 тыс. руб. Представлены договор НПЦ ПРОМТЕХ ДГЮП7-000183 от 20.04.2015, сф. 90779828 от 26.12.2022, сф.90779829 от 26.12.2023 (том 20 стр.69-85).

8.) На модернизацию СВН локомотивного ДЕПО и СВН Осинники на общую сумму 1680 тыс. руб.

9) Замена МФУ Ерунаково (МФУ А3, МFP M725dn), принтеры в Новокузнецке АБК ст. Обнорская, НР М611 dn на сумму 760 тыс. руб.

Всего сумма затрат на капвложения, предлагаемая специалистом на период регулирования, составила 63 781 тыс. руб. Предлагаем использовать в качестве источника финансирования накопленную амортизацию.

Расходы на выплаты соц. характера организацией предлагается принять в размере – 17 378 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов 14 860 тыс. руб., работу локомотива 2 518 тыс. руб.

Согласно п. 3.7. Порядка регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области, утвержденного постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017 № 139: регулирующий орган проводит оценку экономической обоснованности расходов на оказание транспортных услуг субъектом регулирования.

Согласно статье 41 Трудового кодекса Российской федерации в коллективном договоре с учетом финансово-экономического положения работодателя могут устанавливаться льготы и преимущества для работников, условия труда, более благоприятные по сравнению с установленными законами, иными нормативными правовыми актами, соглашениями. Следовательно, несение данных расходов является правом, а не обязанностью работодателя и может устанавливаться с учетом финансово-экономического положения работодателя. В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в расчет тарифов не принимаются.

- прочие расходы за счет прибыли организацией предлагается принять в размере 2 103 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов – 1 754 тыс. руб., на маневровую работу - 344 тыс. руб.

Специалист предлагает принять прочие расходы за счет прибыли в размере – 336 тыс. руб. На период регулирования принимаются затраты: на ведение реестра акционеров - 260 тыс. руб., расходы на проведение собрания акционеров – 76 тыс. руб. Предлагаем использовать в качестве источника финансирования накопленную амортизацию (составила 118 366 тыс. руб.).

Остальные затраты в сумме 1 767 тыс. руб. исключены в соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций.

11. Расходы по налогам и сборам организация предлагает принять в размере – 79 616 тыс. руб. в то числе на перевозку грузов – 78 119 тыс. руб., на маневровую работу – 1 427 тыс. руб., отстой вагонов – 8,3 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расшифровки расчета налогов и сборов на период регулирования.

Налоги и сборы всего на период регулирования специалист предлагает принять в сумме 7 908 тыс. руб.

12. Недополученные доходы за отчетный период регулирования организация предлагает принять в сумме 26 851 тыс. руб. представлен расчет организации.

Согласно п.2.10 Методических рекомендаций: в случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Специалистом проведен анализ величины недополученных доходов в отчетном периоде регулирования 2022 года, по результатам которого специалист предлагает принять недополученные доходы в соответствии с расчетом организации в размере 26 851 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице:

**Расчет недополученных доходов**



13. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги.

Специалистом проведен расчет.

Расчет представлен в таблице:







Неучтенные расходы отчетного периода с учетом достигнутой экономии отчетного периода составили – (**-16533 тыс. руб**.), в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – (-16533 тыс. руб.).

Размер предпринимательской прибыли организацией предлагается принять в размере 47 938 тыс. руб.

Специалист предлагает принять предпринимательскую прибыль на основании п. 7.4. Методики, а именно расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере не более 5% от суммы прямых и накладных расходов в размере 11 217 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 939 956 тыс. руб.

Распределение расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности специалистом предлагается принять в соответствии со ст. 272 НК РФ: в доле пропорционально доходам в долях. В связи с тем, что объемы услуг на плановый период в сравнении с отчетным изменились по видам услуг неравномерно, при распределении используется расчетная выручка с учетом действующих тарифов и объемов на период регулирования.

**Распределение расходов организации в доле по выручке**



Доля выручки по регулируемым услугам рассчитана исходя из действующих тарифов ОА «Кузнецкпогрузтранс» и объемам транспортных услуг на период регулирования и составила 0,9435768 %.

По нерегулируемой деятельности доля принимается исходя из фактической выручки по данным бухгалтерского учета за 2022 год от нерегулируемой деятельности в общей выручке по организации в размере 0,0564613 %, с учетом отнесения расходов на аренду основных средств и лизинговых платежей в размере 1 784 тыс. руб. прямо на нерегулируемый вид деятельности по предложению организации.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 939 956 тыс. руб., из них расходы по регулируемым услугам составляют 887 651 тыс. руб., по нерегулируемым услугам – 52 305 тыс. руб.

С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по регулируемым видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в соответствии с расчетом изложенным в таблице:



На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпогрузтранс» по предложению РЭК Кузбасса составил:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям:

1.1. Прочие потребители в размере 5,94 рублей за тоннокилометр;

1.2. Потребители Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «Объединенный ЗСМК», ООО «ЭнергоТранзит» в размере 5,42 рублей за тоннокилометр.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом   
АО «Кузнецкпогрузтранс» в размере 2711,01 рублей за локомотиво-час.

3. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 6,42 рублей за вагоно - час.

Расчет тарифов прилагается.











С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в доле выручки по регулируемым услугам, рассчитанной по действующим тарифам АО «Кузнецкпогрузтранс» и объемам транспортных услуг на период регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| регулируемые услуги | действующий тариф | объем на период регулирования | расчетная выручка | доля выручки | Выручка на период регулирования | расчетный тариф | рост |
| Перевозка грузов прочие | 5,16 | 124 852,0 | 644236,3 | 0,8355 | 742027 | 5,94 | 1,151 |
| перевозку для ООО "ЭнергоТранзит", Западно-Сибирская ТЭЦ-филиала АО "Объединенный ЗСМК" | 4,78 | 5 438,0 | 25993,6 | 0,0337 | 29474 | 5,42 | 1,13 |
| Работа локомотива | 2 353,31 | 42 796,0 | 100712,3 | 0,1306 | 116020 | 2711,01 | 1,152 |
| Отстой вагонов | 5,58 | 20 309,0 | 113,3 | 0,0001 | 130 | 6,42 | 1,151 |
| Итого |  |  | 771055,5 |  | 887651,0 |  |  |

Приложение № 3 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск» для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2024 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 «Газпром газораспределение Томск» обратилось в РЭК Кемеровской области (исх .№ 2041 от 29.09.2023 г.) с просьбой проиндексировать ранее установленный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск), ИНН 7017203426, в Кемеровской области 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), а также размер платы 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, с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции.

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 пункте 26(22) Основных положений, подлежащих компенсации в 2023 году, которые по итогам   
2022 года, с учетом плановых выпадающих доходов на 2022 год в размере 375 687,26 руб., составили 2 769 900,65 руб. (без НДС).

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 «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, на 2024 год.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере 64 370,41 тыс. руб.   
   (без НДС), установленную постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 912.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, 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 69 005 руб. (без НДС), с учётом ИПЦ (1,072):

64 370,41\*1,072 = 69 005.

1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения установить в размере 82 806 руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, в размере   
   743 840,31 руб. (без НДС) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в [пункте 8](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DBAA9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A6D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB0A3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний. В 2020 году составили 1 110 072 руб., в 2021 году расходы составили 683 640 руб., в 2022 году расходы составили 602 108 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 20%

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A6D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB9A9D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6DB0A3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний. В 2020 году составило 3 шт., в 2021 году составило 1 шт.,  
в 2022 году составило 1 шт.

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=7E1A8C5883CE946E601A407E1744A9B0EC6CBE24B072B77D1E76F2823DBBFB2221C96E41618B6FBCA3D3BD5209AE6AED7ECD796B8BE730FC51g7I) Методических указаний, и рассчитанный на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года).

(1 110 072\*1,066\*1,108\*1,059\*1,052+683 640\*1,108\*1,059\*1,052+  
602 108\*1,059\*1,052)/ (3+1+1)/(1-0,2)= 743 840,31 руб.

1. Определить размер выпадающих доходов, возникающих в 2024 году, в размере 1 079 736,50 руб. (без НДС) в соответствии с Методическими указаниями по формуле:



где:

 - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=0BFA933EA36D3EB52FDDFC4208990B8DC3E703D27C14DB817D1FAF97F67F0EE37F60A4815E4AF73FC84BBC14E39EFDB91CBC1812C4236315L101I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=0BFA933EA36D3EB52FDDFC4208990B8DC3E703D27C14DB817D1FAF97F67F0EE37F60A4815E4AF73FC74BBC14E39EFDB91CBC1812C4236315L101I) Методических указаний, на очередной календарный год без учета налога на добавленную стоимость, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного размера платы за технологическое присоединение. Среднее количество подключений за три предшествующих года составит 2=(1+3+1)/3.

(2\*69 005-2\*743 840,31)\*(1-0,2)= 1 079 736,50 руб.

1. Определить выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 26(22) Основных положений, подлежащие компенсации в 2024 году, с учетом индексов-дефляторов (ИЦП в строительстве (2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2)), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

за 2022 год в размере 2 769 900,65\*1,059\*1,052= 3 085 857,68 руб.   
(без НДС).

1. Определить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми   
   ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования при подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, на 2024 год в размере 3 517 184,12 тыс. руб. без НДС, в соответствии с приложением 10 к Методическим указаниям, представленным предприятием.

Приложение № 4 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным

сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

- стандартизированная тарифная ставка С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

- стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, 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";
  + 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. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + 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);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемые для определения платы за технологическое присоединение.

**Перечень представленных материалов**

1. Расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации на строительство сетей газораспределения за 2022 год;
2. Расходы ГРО, связанные со строительством стальных газопроводов за 2022 год;
3. Расходы ГРО, связанные со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2022 год;
4. Расходы ГРО, связанные со строительством газопроводов бестраншейным способом за 2022 год;
5. Расходы ГРО, связанные с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа за 2022 год;
6. Расходы ГРО, связанные со строительством системы электрохимической (катодной) защиты за 2022 год;
7. Расходы ГРО, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2022 год;
8. Пояснительная записка по порядку расчета размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО;
9. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на 2024 год;
10. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО связанных со строительством стальных газопроводов на 2024 год;
11. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на 2024 год;
12. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом на 2024 год;
13. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа на 2024 год;
14. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий на 2024 год;
15. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения на 2024 год;
16. Расшифровка фактических расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации и строительством сетей газораспределения по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2022 год по установленной плате;
17. Расшифровка фактических расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации и строительством сетей газораспределения по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2022 год по стандартизированным ставкам;
18. Расшифровка расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2022 год;
19. Бухгалтерская информация по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения видов подключения за 2022 год;
20. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2020 год;
21. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2021 год;
22. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2022 год
23. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.7 за 2022 год;
24. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.13 за 2022 год;
25. Отчет по проводкам по счету 91.02.1, 68.10 за 2022 год;
26. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2021 год;
27. Отчет по проводкам по счету 01, 08.03 за 2022 год;
28. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.8 за 2022 год;
29. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.03.11 за 2022 год;
30. Расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) за 2022 год;
31. Статистическая отчетность «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, за 2022 год;
32. Копия отчета о финансовых результатах за 2022 год;
33. Копия бухгалтерского баланса на 31.12.2022;
34. Копия отчета о движении денежных средств за 2022 год;
35. Копия отчета об изменениях капитала за 2022 год;
36. Учетная политика для целей бухгалтерского учета утвержденная Приказом от 31.12.2021 № 411.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С0, на покрытие расходов ГРО, ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 1 928 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

 (3.1),

где:

Рдог - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=3B997AD42D6A9263A984734B46BE9586652FE018F6A962872D6BF89B1D7050C439F3F0C3DD63D2942D1F08BDE7D6D3B16901C426B9FFFA29xDB9J) Методических указаний, руб.

При отсутствии данных о фактических расходах ГРО размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется расчетным путем согласно [приложению № 12](consultantplus://offline/ref=3B997AD42D6A9263A984734B46BE9586652FE018F6A962872D6BF89B1D7050C439F3F0C6D861DBC3785009E1A180C0B26B01C727A5xFBEJ) к Методическим указаниям.

Nдог - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в пункте 31 Методических указаний, шт.

Ставка в таблице 1 определена на основании представленного   
Приложения №12, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки С0, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С1, на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете** **на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 2.

Таблица 2

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 253 412 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 218 235 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 169 978 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 284 748 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 393 531 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 430 191 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 9 838 842 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), определяется по следующей формуле:

****

где:

Рink - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B6C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B5C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, руб.;

Nink - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i-того диапазона диаметров n-протяженности k-того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B2C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B1C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, шт.;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FCFB0C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1.1., 1.2.1.1., 1.2.2.8. Таблицы 2 определены на основании фактических данных за 2020- 2022 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года).

Предприятием представлен расчет ставок в пункте 1.2.1.2., 1.2.2.2. Таблицы 2 на основании фактических данных за 2020- 2022 годы, в размере 381 780 руб.   
за 1 присоединение и 581 561 руб. за 1 присоединение соответственно, однако предприятие также предлагает утвердить их на основании расчета ранее утвержденных ставок на 2023 год с ростом 15%, как наименьшие значения.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 2, в связи с тем, что ГРО в 2020- 2022 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С1, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки** **С2, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 3.

Таблица 3

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов: | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 938 355 |
| 1.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 940 947 |
| 1.1.3. | 101-158 мм | 3 940 947 |
| 1.1.4. | 159-218 мм | 3 940 947 |
| 1.1.5. | 219-272 мм | 5 374 296 |
| 1.1.6. | 273-324 мм | 6 479 139 |
| 1.1.7. | 325-425 мм | 7 862 135 |
| 1.1.8. | 426-529 мм | 9 789 792 |
| 1.1.9. | 530 мм и выше | 13 156 194 |
| 1.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 926 520 |
| 1.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 4 642 411 |
| 1.2.3. | 101-158 мм | 4 642 411 |
| 1.2.4. | 159-218 мм | 4 642 411 |
| 1.2.5. | 219-272 мм | 6 237 914 |
| 1.2.6. | 273-324 мм | 7 065 508 |
| 1.2.7. | 325-425 мм | 8 917 770 |
| 1.2.8. | 426-529 мм | 10 246 712 |
| 1.2.9. | 530 мм и выше | 12 934 201 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), определяется по следующей формуле:



где:

Рik - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1E8F1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EBF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, руб.;

Lik - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1ECF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EFF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB6EEF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний.

Предприятием представлен расчет ставок в пунктах 1.1.1., 1.1.2., 1.1.3., 1.2.1., 1.2.2., 1.2.3. Таблицы 3 на основании фактических данных за 2020- 2022 годы, в размере 5 497 711 руб./км, 6 351 926 руб./км, 7 629 300 руб./км,   
7 477 323,66 руб./км , 7 701 582,54 руб./км, 7 901 037,42 руб./км соответственно, однако предприятие предлагает утвердить их на основании ранее утвержденных ставок на 2023 год с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, как наименьшие значения.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 3, в связи с тем, что ГРО в 2020- 2022 годах не осуществляла затраты на строительство стальных газопроводов в соответствующих диапазонах диаметров и типа прокладки, определены на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С2, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С3, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 4.

Таблица 4

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: | | |
| 1.1. | 109 мм и менее | руб./км | 4 908 636 |
| 1.2. | 110-159 мм | 5 782 980 |
| 1.3. | 160-224 мм | 5 782 980 |
| 1.4. | 225-314 мм | 5 782 980 |
| 1.5. | 315-399 мм | 8 090 203 |
| 1.6. | 400 мм и выше | 10 184 233 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), определяется по

формуле:



где:

Рj - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Lj - общая длина полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставки, указанные в пунктах 1.1, 1.2 Таблицы 4 определены на основании фактических данных за 2020- 2022 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года).

Остальные ставки, указанные в Таблице 4, в связи с тем, что ГРО в 2020- 2022 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С3, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С4, на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом | | |
| 1.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 1.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |
| 1.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 1.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), определяется по формуле:



где:

Рi(j)n - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Li(j)n - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Предприятием представлен расчет ставки в пункте 1.1.1.1. Таблицы 5, в размере 8 929 048 руб./км, а также расчет ставки в пункте 1.1.1.2. Таблицы 5, в размере 5 010 480 руб./км, на основании фактических данных за 2020- 2022 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года). Однако предприятие предлагает утвердить вышеуказанные ставки на уровне 6 969 764 руб./км, как среднее значение рассчитанных ставок, что повысит доступность для потребителя ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром в диапазоне 109 мм и менее.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С4, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 1.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 22 355 |
| 1.2. | 40 – 99 м³/час | 8 752 |
| 1.3. | 100 – 399 м³/час | 5 968 |
| 1.4. | 400 – 999 м³/час | 1 974 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), определяется по формуле:



где:

Рm - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D44A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D74A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, руб.;

Vm - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D04A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D34A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, м3 в час;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E374D24A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) настоящих Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1, 1.3 Таблицы 6 определены на основании фактических данных за 2020- 2021 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года) в размере 53 662 руб./м³ и 7 872 руб./км соответственно, однако предприятие предлагает утвердить их на основании расчета ранее утвержденных ставок на 2023 год с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, как наименьшие значения.

Остальные ставки, указанные в Таблице 6, в связи с тем, что ГРО в 2019- 2021 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, как наименьшие значения.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С5, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 646 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), определяется по формуле:



где:

Р - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Nt - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний (без учета подключений, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставка, указанная в Таблице 7 определена на основании фактических данных за 2020-2022 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (ИПЦ 2021- 106,7, ИПЦ 2022 - 113,8, ИПЦ 2023 – 105,8, ИПЦ 2024 – 107,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года). Коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на подключение в 2020-2022 гг. от заявителей не принималось.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифных ставки С7.1, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 8.

Таблица 8

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 1.1.1. | стальных газопроводов: | | |
| 1.1.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 142 |
| 1.1.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 216 |
| 1.1.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 216 |
| 1.1.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 216 |
| 1.1.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 216 |
| 1.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 22 770 |
| 1.1.1.1.2.2. | 101-158 мм | 25 386 |
| 1.1.1.1.2.3. | 159-218 мм | 25 386 |
| 1.1.1.1.2.4. | 219-272 мм | 49 441 |
| 1.1.1.1.2.5. | 273-324 мм | 49 441 |
| 1.1.1.1.2.6. | 325-425 мм | 49 441 |
| 1.1.1.1.2.7. | 426-529 мм | 49 441 |
| 1.1.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 49 441 |
| 1.1.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 1.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 322 |
| 1.1.1.2.1.2. | 108-158 мм | 14 322 |
| 1.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 18 014 |
| 1.1.1.2.2.2. | 108-158 мм | 35 108 |
| 1.1.1.2.2.3. | 159-218 мм | 54 917 |
| 1.1.1.2.2.4. | 219-272 мм | 57 108 |
| 1.1.1.2.2.5. | 273-324 мм | 57 108 |
| 1.1.1.2.2.6. | 325-425 мм | 57 901 |
| 1.1.1.2.2.7. | 426-529 мм | 57 901 |
| 1.1.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 57 901 |
| 1.1.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 1.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 19 532 |
| 1.1.2.1.2. | 110-159 мм | 24 635 |
| 1.1.2.1.3. | 160-224 мм | 24 635 |
| 1.1.2.1.4. | 225-314 мм | 24 635 |
| 1.1.2.1.5. | 315-399 мм | 24 635 |
| 1.1.2.1.6. | 400 мм и выше | 56 404 |
| 1.1.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 28 878 |
| 1.1.2.2.2. | 110-159 мм | 28 878 |
| 1.1.2.2.3. | 160-224 мм | 33 340 |
| 1.1.2.2.4. | 225-314 мм | 33 340 |
| 1.1.2.2.5. | 315-399 мм | 33 340 |
| 1.1.2.2.6. | 400 мм и выше | 33 340 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), определяется по формуле:



где:

Рgi(j)k - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Ngi(j)k - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1.1. 1.1.1.2.2.4., 1.1.1.2.2.5., 1.1.1.2.2.6., 1.1.1.2.2.7., 1.1.1.2.2.8., 1.1.2.1.1., 1.1.2.1.2., 1.1.2.1.3., 1.1.2.1.4., 1.1.2.1.5., 1.1.2.2.3., 1.1.2.2.4., 1.1.2.2.5., 1.1.2.2.6. Таблицы 8 определены на основании фактических данных за 2020-2022 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (ИПЦ 2021- 106,7, ИПЦ 2022 - 113,8, ИПЦ 2023 – 105,8, ИПЦ 2024 – 107,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года)..

Ставки, указанные остальных пунктах Таблицы 8, в связи с тем, что ГРО в 2020-2022 годах не осуществляла затраты на фактическое подключение в соответствующих диапазонах диаметров и давлений, материала трубопровода, типа прокладки, определены на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИПЦ на 2024 год в размере 1,072, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С7.2, предлагают утвердить их на уровне предложения предприятия.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 1 928 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 253 412 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 218 235 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 169 978 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 284 748 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 393 531 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 430 191 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 9 838 842 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 938 355 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 3 940 947 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 3 940 947 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 3 940 947 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 5 374 296 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 6 479 139 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 7 862 135 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 9 789 792 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 13 156 194 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 926 520 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 4 642 411 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 4 642 411 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 4 642 411 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 237 914 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 065 508 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 8 917 770 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 10 246 712 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 12 934 201 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 4 908 636 |
| 4.2. | 110-159 мм | 5 782 980 |
| 4.3. | 160-224 мм | 5 782 980 |
| 4.4. | 225-314 мм | 5 782 980 |
| 4.5. | 315-399 мм | 8 090 203 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 10 184 233 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 22 355 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 8 752 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 5 968 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 1 974 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 646 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 142 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 216 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 22 770 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 25 386 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 25 386 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 49 441 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 322 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 14 322 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 18 014 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 35 108 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 54 917 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 57 108 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 57 108 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 57 901 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 57 901 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 57 901 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 19 532 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 56 404 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 28 878 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 28 878 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 33 340 |

Приложение № 5 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2024   
по 31.12.2024**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 1 928 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 253 412 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 218 235 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 309 688 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 169 978 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 284 748 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 035 806 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 393 531 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 430 191 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 1 979 561 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 850 188 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 877 331 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 4 783 383 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 5 695 931 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 9 838 842 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 938 355 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 3 940 947 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 3 940 947 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 3 940 947 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 5 374 296 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 6 479 139 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 7 862 135 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 9 789 792 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 13 156 194 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 926 520 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 4 642 411 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 4 642 411 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 4 642 411 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 237 914 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 065 508 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 8 917 770 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 10 246 712 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 12 934 201 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 4 908 636 |
| 4.2. | 110-159 мм | 5 782 980 |
| 4.3. | 160-224 мм | 5 782 980 |
| 4.4. | 225-314 мм | 5 782 980 |
| 4.5. | 315-399 мм | 8 090 203 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 10 184 233 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 6 969 764 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 22 355 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 8 752 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 5 968 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 1 974 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 646 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 15 142 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 17 216 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 17 216 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 22 770 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 25 386 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 25 386 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 49 441 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 49 441 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 322 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 14 322 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 18 014 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 35 108 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 54 917 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 57 108 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 57 108 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 57 901 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 57 901 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 57 901 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 19 532 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 24 635 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 56 404 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 28 878 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 28 878 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 33 340 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 33 340 |

Приложение № 6 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение

внутри границ земельного участка заявителя на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

- стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (СГИО), в расчете на 1 шт.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, 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";
  + 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. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + 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);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

1. Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя;
2. Пояснительная записка по порядку расчета размера стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя;
3. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год;
4. Расшифровка фактических расходов ГРО по технологическому присоединению объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения за 2022 год по стандартизированным тарифным ставкам за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 11 224 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 535 720 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 713 443 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 713 443 | |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 2 290 523 | |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 2 337 828 | |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 2 337 828 | |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 3 048 980 | |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 3 083 096 | |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 3 130 403 | |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 3 130 403 | |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2 259 874 | |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 2 415 233 | |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 575 216 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 46 224 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 208 454 | |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/час | 208 454 | |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/час | 208 454 | |
| 3.2.4. | 32 - 49 м³/час | 208 454 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 7 282 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 022 241 | |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 022 241 | |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 078 659 | |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 481 456 | |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 837 370 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 382 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 056 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 173 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 8 303 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 147 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 5 790 | |

На 2023 год постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 16.05.2023 № 47) для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Ставки, указанные в п.п. 1.1, 2.1.1, 2.1.2, 5.1.3, 6 Таблицы 1 определены на основании фактических данных за 2021 и 2022 годы, с применением индексов-дефляторов (ИЦП в строительстве (2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9,   
2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 1, в связи с тем, что ГРО в 2020- 2022 годах не несла соответствующие затраты, приняты на уровне утвержденных на 2023 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2024 год в размере 1,052, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

Приложение № 7 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Стандартизированные тарифные ставки,** **используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области – Кузбасса на период  
 с 01.01.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 11 224 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 535 720 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 713 443 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 713 443 | |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 2 290 523 | |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 2 337 828 | |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 2 337 828 | |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 3 048 980 | |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 3 083 096 | |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 3 130 403 | |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 3 130 403 | |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2 259 874 | |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 2 415 233 | |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 575 216 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 46 224 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 208 454 | |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/час | 208 454 | |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/час | 208 454 | |
| 3.2.4. | 32 - 49 м³/час | 208 454 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 7 282 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 022 241 | |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 022 241 | |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 078 659 | |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 481 456 | |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 837 370 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 382 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 056 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 173 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 8 303 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 147 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 5 790 | |

Приложение № 8 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»   
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса за 3 квартал 2023 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 «Газпром газораспределение Томск» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за 3 квартал 2023 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения о фактических расходах;
2. Реестр актов о подключении (технологическом присоединении) и расшифровка расходов на подключение;
3. Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (код объекта 42-21-428-000019, код объекта 42-21-428-000044, код объекта 42-21-428-000052, код объекта 42-21-428-000076);
4. Пояснительная записка к расчету сметной стоимости объекта «Распределительный газопровод среднего давления от ГРП № 579 Орджоникидзевского района г. Новокузнецка» (код объекта 42-23-428-000019);
5. Копия Договора о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации от 26.01.2022 № 6-21/5473/Ф-05-81/2022;
6. Проектная документация объекта «Распределительные сети с. Андреевка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области 3 очередь» 1-й этап (код объекта СН 42 005-1);
7. Проектная документация объекта «Распределительные сети с. Мазурово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области» 1-й пусковой (код объекта 42-21-428-000052);
8. Проектная документация объекта «Газопроводы-вводы от существующей газораспределительной сети для газоснабжения жилых домов по пер. Щегловский в г, Кемерово Кемеровской области» 1-й этап (код объекта 42-23-428-000076).

В ответ на замечания, направленные РЭК Кузбасса в адрес предприятия, были представлены следующие материалы:

1. Ответы на замечания Региональной энергетической комиссии Кузбасса;
2. Сметная документация;
3. Сведения о фактических расходах;
4. Реестр актов о подключении (технологическом присоединении) и расшифровка расходов на подключение
5. Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 3 квартал 2023 года по завершенным объектам.

В ответ на замечания, направленные РЭК Кузбасса в адрес предприятия, были представлены следующие материалы:

1. Ответы на замечания Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

2. Сметная документация;

3. Раздел 2 «Проект полосы отвода» К14-22/833/2-22-ППО.

Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" 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.

Кроме того, в соответствии с рекомендациями ФАС России исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по определению расходов ГРО от 25.05.2023   
№ ВК/40718/23, в случае отсутствия утвержденных НЦС или в случае выполнения работ, не учтенных в показателях НЦС, регулирующим органам допускается использование данных о стоимости объектов, аналогичных но назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или использование расчетного метода с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, для определения экономически обоснованных расходов за подключение в рамках догазификации.

В соответствии с представленными данными, предприятие в   
2 квартале 2023 года осуществило строительство следующих объектов: «Распределительные сети с. Андреевка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области 3 очередь», «Распределительный газопровод среднего давления от ГРП № 579 Орджоникидзевского района г. Новокузнецка Кемеровской области», «Распределительные сети с. Мазурово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области" 1-й пусковой», «Газопроводы-вводы от существующей газораспределительной сети для газоснабжения жилых домов по пер. Щегловский в г. Кемерово Кемеровской области, 1-й этап», созданных в соответствии с договором о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации от 26.01.2022 № 6-21-5473-Ф-05-81-2022, заключенного между ООО «Газпром газификация» и ООО «Газпром газораспределение Томск». В соответствии с п. 45 Методических указаний, сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актами законченного строительства объекта. Фактические расходы предприятия на строительство вышеуказанных объекта составили 68 630 369,15 руб. Экономически обоснованные расходы, в соответствии со представленной сметой на выполнение строительно-монтажных работ по строительству сетей, составленной в соответствии с НЦС и с использованием расчетного метода с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, определены в размере 86 545 321 руб. Таким образом, фактические расходы не превысили расходы, определенные в соответствии НЦС и с использованием расчетного метода с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов. Следовательно, в соответствии с п. 46 Методических указаний, расходы в размере 68 630 369,15 руб. принимаются экспертной группой, как экономически обоснованные.

Также, в соответствии с представленными данными, ООО «Газпром газораспределение Томск» за 3 квартал 2023 года осуществило 303 фактических присоединений газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Расходы, определенные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ, составили 6 733 592 руб. Фактические расходы в размере 9 408 892,70 руб. превысили расходы, определенные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ, на 2 675 300,70 руб. Таким образом, расходы в размере 2 675 300,70 руб. исключаются экспертной группой, как экономически необоснованные.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить суммарные экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» за 3 квартал 2023 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 75 363 961,15 руб. без НДС.

Приложение 1

Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 3 квартал 2023 года по завершённым объектам

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Фактические расходы, руб. без НДС | Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС | | | | |
| Всего | в т.ч. распределение по источникам финансирования | | | |
| Тариф на транспорти-ровку газа | Спецнадбавка | Средства ЕОГ | Иные средства |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Расходы на выполнение мероприятий по созданию сетей газораспределения | | | | | | | | | |
| 1 | с. Андреевка | Распределительные сети с. Андреевка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области 3 очередь | 42-21-428-000044 | 31 136 270,63 | 31 136 270,63 |  |  | 31 136 270,63 |  |
| СН 42 038-1 (ПИР) | 2 182 778,73 | 2 182 778,73 |  | 2 182 778,73 |  |  |
| 2 | г. Новокузнецк | Распределительный газопровод среднего давления от ГРП № 579 Орджоникидзевского района г. Новокузнецка Кемеровской области | 42-21-428-000019 | 34 552 222,47 | 34 552 222,47 |  |  | 34 552 222,47 |  |
| 3 | с. Мазурово | Распределительные сети с. Мазурово Кемеровского муниципального округа Кемеровской области" 1-й пусковой | 42-21-428-000052 | 346 511,99 | 346 511,99 |  |  | 346 511,99 |  |
| 4 | г. Кемерово | Газопроводы-вводы от существующей газораспределительной сети для газоснабжения жилых домов по пер. Щегловский в г. Кемерово Кемеровской области, 1-й этап | 42-21-428-000076 | 412 585,33 | 412 585,33 |  |  | 412 585,33 |  |
| Расходы на фактическое подключение (технологическому присоединению) объектов кап. строительства (жилых домов) к сети газораспределения | | | | | | | | | |
| 1 | г. Кемерово | 650903, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-344 | 42 588,51 | 30 479,00 |  | 30 479,00 |  |  |
| 2 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-345 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 3 | г. Кемерово | 650071, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-346 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 4 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-347 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 5 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский, Ягуново с. | 42-21-428-000000-348 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 6 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-349 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 7 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-350 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 8 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-351 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 9 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-352 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 10 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-353 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 11 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-354 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 12 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-355 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 13 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-356 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 14 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-357 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 15 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-358 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 16 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-359 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 17 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-360 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 18 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-361 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 19 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-362 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 20 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-363 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 21 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-364 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 22 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-365 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 23 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-366 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 24 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-367 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 25 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-368 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 26 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-369 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 27 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-370 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 28 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-371 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 29 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-372 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 30 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-373 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 31 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-374 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 32 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-375 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 33 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-376 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 34 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-377 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 35 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-378 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 36 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-379 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 37 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-380 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 38 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-381 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 39 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-382 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 40 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-383 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 41 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-384 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 42 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-385 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 43 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-386 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 44 | г. Кемерово | 650051, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-387 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 45 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-388 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 46 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-389 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 47 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-390 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 48 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-391 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 49 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-392 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 50 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-393 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 51 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-394 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 52 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-395 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 53 | г. Кемерово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-396 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 54 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-397 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 55 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-398 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 56 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-399 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 57 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-400 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 58 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-401 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 59 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-402 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 60 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-403 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 61 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-404 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 62 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-405 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 63 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-406 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 64 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-407 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 65 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-408 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 66 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-409 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 67 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-410 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 68 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-411 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 69 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-412 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 70 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-413 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 71 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-414 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 72 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-415 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 73 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-416 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 74 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-417 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 75 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-418 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 76 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-419 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 77 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-420 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 78 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-421 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 79 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-422 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 80 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-423 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 81 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-424 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 82 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-425 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 83 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-426 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 84 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-427 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 85 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-428 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 86 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-429 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 87 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-430 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 88 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-431 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 89 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-432 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 90 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-433 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 91 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-434 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 92 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-435 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 93 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Андреевка с. | 42-21-428-000000-436 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 94 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-437 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 95 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-438 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 96 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-439 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 97 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-440 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 98 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-441 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 99 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-442 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 100 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-443 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 101 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-444 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 102 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-445 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 103 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-446 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 104 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-447 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 105 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-448 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 106 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-449 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 107 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-450 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 108 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-451 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 109 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-452 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 110 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-453 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 111 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-454 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 112 | г. Кемерово | 650071, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-455 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 113 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-456 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 114 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-457 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 115 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-458 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 116 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-459 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 117 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-460 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 118 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-461 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 119 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-462 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 120 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-463 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 121 | г. Кемерово | 650051, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-464 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 122 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-465 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 123 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-466 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 124 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-467 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 125 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-468 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 126 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-469 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 127 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-470 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 128 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-471 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 129 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-472 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 130 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-473 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 131 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-474 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 132 | г. Кемерово | 650071, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-475 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 133 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-476 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 134 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-477 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 135 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-478 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 136 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-479 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 137 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-480 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 138 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-481 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 139 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-482 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 140 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-483 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 141 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-484 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 142 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-485 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 143 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-486 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 144 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-487 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 145 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-488 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 146 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-489 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 147 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-490 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 148 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-491 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 149 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-492 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 150 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-493 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 151 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-494 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 152 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-495 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 153 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-496 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 154 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-497 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 155 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-498 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 156 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-499 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 157 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-500 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 158 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-501 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 159 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-502 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 160 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-503 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 161 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-504 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 162 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-505 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 163 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-506 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 164 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-507 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 165 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-508 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 166 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-509 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 167 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-510 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 168 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-511 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 169 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-512 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 170 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-513 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 171 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-514 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 172 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-515 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 173 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-516 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 174 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-517 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 175 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-518 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 176 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-519 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 177 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-520 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 178 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-521 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 179 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-522 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 180 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-523 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 181 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-524 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 182 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-525 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 183 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-526 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 184 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-527 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 185 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-528 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 186 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-529 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 187 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-530 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 188 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-531 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 189 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-532 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 190 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-533 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 191 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-534 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 192 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-535 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 193 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-536 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 194 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-537 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 195 | д. Пугачи | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Пугачи д. | 42-21-428-000000-538 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 196 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-539 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 197 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-540 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 198 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-541 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 199 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-542 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 200 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-543 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 201 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-544 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 202 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-545 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 203 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-546 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 204 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-547 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 205 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-548 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 206 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-549 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 207 | г. Кемерово | 650071, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-550 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 208 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-551 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 209 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-552 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 210 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-553 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 211 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-554 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 212 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-555 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 213 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-556 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 214 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-557 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 215 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-558 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 216 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-559 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 217 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-560 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 218 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-561 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 219 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-562 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 220 | г. Кемерово | 650905, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-563 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 221 | г. Кемерово | 650051, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-564 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 222 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-565 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 223 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-566 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 224 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-567 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 225 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-568 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 226 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-569 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 227 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-570 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 228 | г. Кемерово | 650071, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-571 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 229 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-572 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 230 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-573 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 231 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-574 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 232 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-575 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 233 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-576 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 234 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-577 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 235 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-578 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 236 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-579 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 237 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-580 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 238 | д. Сухая Речка | 650519, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухая Речка д. | 42-21-428-000000-581 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 239 | г. Кемерово | 650051, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-582 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 240 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-583 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 241 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-584 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 242 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-585 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 243 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-586 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 244 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-587 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 245 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-588 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 246 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-589 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 247 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-590 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 248 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-591 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 249 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-592 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 250 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-593 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 251 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-594 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 252 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-595 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 253 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-596 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 254 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-597 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 255 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-598 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 256 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-599 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 257 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-600 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 258 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский, Новостройка п. | 42-21-428-000000-601 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 259 | д. Пугачи | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Пугачи д. | 42-21-428-000000-602 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 260 | д. Пугачи | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Пугачи д. | 42-21-428-000000-603 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 261 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-604 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 262 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-605 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 263 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-606 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 264 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-607 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 265 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-608 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 266 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-609 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 267 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-610 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 268 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-611 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 269 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-612 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 270 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-613 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 271 | с. Ягуново | 650515, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Ягуново с. | 42-21-428-000000-614 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 272 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-615 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 273 | д. Пугачи | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Пугачи д. | 42-21-428-000000-616 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 274 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-617 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 275 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-618 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 276 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-619 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 277 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-620 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 278 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-621 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 279 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-622 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 280 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-623 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 281 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-624 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 282 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-625 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 283 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-626 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 284 | п. Металлплощадка | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Металлплощадка п. | 42-21-428-000000-627 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 285 | д. Сухово | 650003, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Сухово д. | 42-21-428-000000-628 | 44 512,60 | 31 856,00 |  | 31 856,00 |  |  |
| 286 | д. Пугачи | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Пугачи д. | 42-21-428-000000-629 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 287 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-630 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 288 | г. Кемерово | 650070, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г. | 42-21-428-000000-631 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 289 | с. Андреевка | 650521, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Андреевка с. | 42-21-428-000000-632 | 24 715,56 | 17 688,00 |  | 17 688,00 |  |  |
| 290 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-633 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 291 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-634 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 292 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-635 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 293 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-636 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 294 | г. Новокузнецк | 654033, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-637 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 295 | г. Новокузнецк | 654034, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г. | 42-21-428-000000-638 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 296 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-639 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 297 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-640 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 298 | п. Новостройка | 650510, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Новостройка п. | 42-21-428-000000-641 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 299 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-642 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 300 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-643 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 301 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-644 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| 302 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-645 | 29 063,98 | 20 800,00 |  | 20 800,00 |  |  |
| 303 | с. Березово | 650511, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский р-н, Березово с. | 42-21-428-000000-646 | 36 141,34 | 25 865,00 |  | 25 865,00 |  |  |
| Всего |  |  |  | 78 039 261,85 | 75 363 961,15 | - | 8 916 370,73 | 66 447 590,42 | - |

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 № 9 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «СибГазификация»   
для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 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 "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 «СибГазификация» обратилось в РЭК Кузбасса  
 установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» 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:

1. Актуальная на 1 октября 2023 года учетная политика   
   ООО «СибГазификация» для целей бухгалтерского учета;
2. Расчет численности работников структурных подразделений   
   ООО «СибГазификация», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);
3. Заверенные ООО «СибГазификация» 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 2022 год;
4. Расчет планируемых расходов для осуществления подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем 2 пункта 26 (22) Основных положений, на 2024 г.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпункте "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний (), устанавливается в размере, определенном [пунктом 26 (22)](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5070BC7F401BBA57001C70F3F17D1023E062E7E28FA582C3085D02D87D41323C08D5ACU0AAI) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины (), определяемой на очередной календарный год по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в [пункте 8](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F3DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний;

 - 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);

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E086F5D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

В соответствии с п.14 Методических указаний, параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A369B899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A3694899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2024 год.

В своем заявлении предприятие сообщает, что в предшествующие периоды не осуществляла технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний. Таким образом, фактические данные об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за три календарных года, предшествующих текущему году, отсутствуют.

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.

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 «СибГазификация» 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 физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, на 2024 год.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере 64 370,41 тыс. руб.   
   (без НДС), установленную постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1032.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023, 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 69 005,08 руб. (без НДС), с учётом ИПЦ (1,072):

64 370,41\*1,072 = 69 005,08.

3. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения установить в размере 82 806,10 руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

4. Определить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми

ООО «СибГазификация» 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 физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, на 2024 год в размере 76 533 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 10 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

#### Плата за технологическое присоединение газоиспользующего

#### оборудования к газораспределительным сетям

#### ООО «СибГазификация» на 2024 год

#### 

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. (без НДС) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя, руб. | | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, руб. (без НДС) |
| население\* (с НДС) | прочие (без НДС) |
| х | х | 82 806,10 | 69 005,08 | 0,0 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 11 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «СибГазификация» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратилось ООО «СибГазификация» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

- стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

-стандартизированная тарифная ставка (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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";
  + 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. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + 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);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

В заявлении об установлении стандартизированных тарифных ставок, сообщается, что ранее технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя предприятием не осуществлялось. На 2023 год постановлением РЭК Кузбасса от 20.06.2023 № 65 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя. Предприятие предлагает определить размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год на уровне утвержденных на 2023 год с применением ИЦП в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты считают экономически обоснованным применить ИПЦ в строительстве (1,052) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 к утвержденным на 2023 год ставкам.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СибГазификация» на период   
с 01.01.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (при использовании газа на коммунально-бытовые нужды): | руб. за 1 присоединение | 10 741 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром 25 мм и менее | руб./км | 1 625 171 |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром 32 мм и менее | руб./км | 2 261 632 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью до 10 м³/час: | руб./шт. | 46 606 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 7 276 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя, диаметром: | | |
| 5.1. | 16-20 мм | руб./км | 1 022 184 |
| 5.2. | 21-25 мм | 1 481 735 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 572 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 208 |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 350 |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 8 870 |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 9 429 |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 5 755 |

Приложение № 12 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Кузбассоблгаз» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратилось ООО «Кузбассоблгаз» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

- стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

-стандартизированная тарифная ставка (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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";
  + 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. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + 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);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

В заявлении об установлении стандартизированных тарифных ставок, сообщается, что ранее технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя предприятием не осуществлялось. На 2023 год постановлением РЭК Кузбасса от 26.09.2023 № 127 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя. Предприятие предлагает определить размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год на уровне утвержденных на 2023 год с применением ИЦП в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Эксперты считают экономически обоснованным применить ИПЦ в строительстве (1,052) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 к утвержденным на 2023 год ставкам.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Кузбассоблгаз» на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (НДС не облагается, без налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 15 023 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 88 189 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 923 815,14 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 2 090 524,56 | |
| 2.1.3. | 58-76 мм | 2 859 938,05 | |
| 2.2. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 32 мм и менее | руб./км | 3 157 393,00 | |
| 2.2.2. | 33-63 мм | 4 788 259,80 | |
| 2.2.3. | 64-90 мм | 9 022 836,86 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 66 106,94 | |
| 3.1.2 | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 66 605,56 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения): | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 130 823,73 | |
| 3.2.2 | до 10 м³/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя) | руб./шт. | 131 322,35 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 10 255,70 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | 11-15 мм | руб./км | 1 131 082,27 | |
| 5.1.2. | 16-20 мм | 1 315 225,09 | |
| 5.1.3. | 21-25 мм | 1 553 606,56 | |
| 5.1.4. | 26-32 мм | 1 829 624,40 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 2 104,03 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 616,83 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 779,88 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 11 886,90 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 10 083,95 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 6 928,18 | |

Приложение № 13 к протоколу № 84

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 26.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ)

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, на 2024 год

06.12.2023 г. Кемерово

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратилось ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

- стандартизированная тарифная ставка С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

- стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, 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»;
  + 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. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г;
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70);
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35);
  + 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);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Перечень представленных материалов**

1. Актуальная на 01 октября 2023 года учетная политика ООО «Кузбассоблгаз» для целей бухгалтерского учета;
2. Расчет численности работников структурных подразделений ООО «Кузбассоблгаз», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);
3. Уведомление об освобождении ООО «Кузбассоблгаз» от составления статистического отчета по форме П-4, содержащего сведения о численности и заработной плате работников
4. 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 2022 год;
5. Уведомление о применении УСН;
6. Письмо ФАС России от 16.12.2020г. №02/110820/20 «О разъяснении законодательства»;
7. Сводный расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) с использованием стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2024 год;
8. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с разработкой проектной документации на строительство сетей газораспределения за 2020-2022 год по форме Приложения 3 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
9. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2020-2022 годы по форме Приложения 5 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
10. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети по форме Приложения 9 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;
11. Расчет расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение с использованием утверждённых стандартизированных тарифных ставок газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТПСТ 113-20/0920 от 09.11.2020
12. Расчет расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение с использованием утверждённых стандартизированных тарифных ставок газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору № №ТПСТ 222-21/1721 от 17.08.2021.

**Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Кузбассоблгаз» на 2023 год**

В заявке предприятие отмечает, что в 2021 году осуществило девять технологических подключений с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1, С7.2 при подключении к стальному газораспределительному газопроводу надземным способом наружным диаметром менее 100мм длиной до 100м с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, и три технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1, С7.2 при подключении к стальному газораспределительному газопроводу надземным способом наружным диаметром менее 100мм длиной до 100м с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. В 2022 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило два технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как: С7.1, С7.2, С3, в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка.

Таким образом,на основании фактических данных за 2021 -2022 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (,ИПЦ 2022 - 113,8, ИПЦ 2023 – 105,8, ИПЦ 2024 – 107,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на подключение в 2021-2022 гг. от заявителей не принималось), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка С7.1, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С7.2, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Предприятие в 2020-2022 годах осуществляла подключение заявителей для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний. Таким образом, на основании фактических данных за 2020-2022 год, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2021 год – 106,6; 2022 год- 110,8, 2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023 (в части 2024, 2023 и 2022 годов) и 28.09.2022 (в части 2021 года), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода подземного способа прокладки наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью до 100 м;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром 109 мм и менее.

Также предприятием был представлен расчет размера стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на основании фактических данных 2022 год, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2023 год - 105,9, 2024 год - 105,2), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023.

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году. На территории Кемеровской области-Кузбасса действует только одна газораспределительная организация с утверждаемыми стандартизированными тарифными ставками – ООО «Газпром газораспределение Томск»

На основании вышеизложенного, эксперты считают обоснованным утвердить для предприятия остальные стандартизированные тарифные ставки на 2024 год на уровне стандартизированных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2024 год для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса.

Необходимо отметить, что в связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, стандартизированные тарифные ставки, планируемые к утверждению для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса (применяет общую систему налогообложения) на 2023 год скорректированы следующим образом:

- в стандартизированных тарифных ставках С1- С5 исключен налог на прибыль в размере 20%, включен налог на прибыль в размере 6%, затем учтен НДС в размере 20%;

- в стандартизированных тарифных ставках С7 учтен НДС в размере 20%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям** **ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ) на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль) | руб. за 1 присоединение | 2 099 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 258 804 |
| 2.1.1.2. | 101-500 м | 316 277 |
| 2.1.1.3. | 501-1000 м | 2 021 679 |
| 2.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 910 830 |
| 2.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 959 827 |
| 2.1.1.6. | 3001-4000 м | 4 885 157 |
| 2.1.1.7. | 4001-5000 м | 5 817 121 |
| 2.1.1.8. | 5001 м и более | 6 164 227 |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 222 878 |
| 2.1.2.2. | 101-500 м | 316 277 |
| 2.1.2.3. | 501-1000 м | 2 021 679 |
| 2.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 910 830 |
| 2.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 959 827 |
| 2.1.2.6. | 3001-4000 м | 4 885 157 |
| 2.1.2.7. | 4001-5000 м | 5 817 121 |
| 2.1.2.8. | 5001 м и более | 6 164 227 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 2.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 97 975 |
| 2.2.1.2. | 101-500 м | 290 806 |
| 2.2.1.3. | 501-1000 м | 2 021 679 |
| 2.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 910 830 |
| 2.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 959 827 |
| 2.2.1.6. | 3001-4000 м | 4 885 157 |
| 2.2.1.7. | 4001-5000 м | 5 817 121 |
| 2.2.1.8. | 5001 м и более | 6 164 227 |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| 2.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 401 904 |
| 2.2.2.2. | 101-500 м | 439 344 |
| 2.2.2.3. | 501-1000 м | 2 021 679 |
| 2.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 910 830 |
| 2.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 959 827 |
| 2.2.2.6. | 3001-4000 м | 4 885 157 |
| 2.2.2.7. | 4001-5000 м | 5 817 121 |
| 2.2.2.8. | 5001 м и более | 10 048 179 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 3 000 873 |
| 3.1.2. | 51-100 мм | 4 024 797 |
| 3.1.3. | 101-158 мм | 4 024 797 |
| 3.1.4. | 159-218 мм | 4 024 797 |
| 3.1.5. | 219-272 мм | 5 488 643 |
| 3.1.6. | 273-324 мм | 6 616 993 |
| 3.1.7. | 325-425 мм | 8 029 414 |
| 3.1.8. | 426-529 мм | 9 998 085 |
| 3.1.9. | 530 мм и выше | 13 436 113 |
| 3.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 4 010 063 |
| 3.2.2. | 51-100 мм | 4 741 186 |
| 3.2.3. | 101-158 мм | 4 741 186 |
| 3.2.4. | 159-218 мм | 4 741 186 |
| 3.2.5. | 219-272 мм | 6 370 636 |
| 3.2.6. | 273-324 мм | 7 215 838 |
| 3.2.7. | 325-425 мм | 9 107 510 |
| 3.2.8. | 426-529 мм | 10 464 727 |
| 3.2.9. | 530 мм и выше | 13 209 397 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 8 559 649 |
| 4.2. | 110-159 мм | 5 906 022 |
| 4.3. | 160-224 мм | 5 906 022 |
| 4.4. | 225-314 мм | 5 906 022 |
| 4.5. | 315-399 мм | 8 262 335 |
| 4.6. | 400 мм и выше | 10 400 919 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, с налогом на прибыль): | | |
| 5.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 5.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 7 118 057 |
| 5.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 5.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 7 118 057 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль); | | |
| 6.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 22 831 |
| 6.2. | 40 – 99 м³/час | 8 938 |
| 6.3. | 100 – 399 м³/час | 6 095 |
| 6.4. | 400 – 999 м³/час | 2 016 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 10 581 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 7.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 32 719 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 20 659 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 20 659 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 20 659 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм | 20 659 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 56 525 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 30 463 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 30 463 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 59 329 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 59 329 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 59 329 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 59 329 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 59 329 |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 17 186 |
| 7.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 17 186 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 21 617 |
| 7.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 42 130 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 65 900 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 68 530 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 68 530 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 69 481 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 69 481 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 69 481 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 15 804 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 29 562 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 29 562 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 29 562 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 29 562 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 67 685 |
| 7.2.2.2. | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 34 654 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 34 654 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 40 008 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 40 008 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 40 008 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 40 008 |