**«УТВЕРЖДАЮ»**

**И.о. министра конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.А. Чериканов**

**П Р О Т О К О Л № 7**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** «**24» апреля 2019 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** С.А. Чериканов.

**Члены комиссии:** О.А. Викторова, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов), представитель министерства экономического развития Калужской области (Л.А. Алмазова), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 24.04.2019.

**Эксперт:** Н.В. Стефанчикова.

**1. Об установлении тарифов в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Калужской области для открытого акционерного общества «Центральная пригородная пассажирская компания».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.В. Стефанчикова.**

По обращению ОАО «Центральная ППК» министерством конкурентной политики Калужской области было открыто дело об установлении тарифов на услуги, осуществляемые ОАО «Центральная ППК» в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении на территории Калужской области.

Расчет затрат ОАО «Центральная ППК», учитываемых при формировании тарифа, был выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФСТ России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика).

Уровень расходов компании рассчитан экспертной группой согласно представленным ОАО «Центральная ППК» документам и сведениям с учетом планируемых в 2019 году расходов и прогнозных значений индексов изменения цен в указанном периоде в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, разработанный Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

Согласно расчету экспертной группы экономически обоснованные затраты, учитываемые при формировании тарифа, составят 963032,44 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного уровня тарифа применялся плановый показатель объема пассажирооборота на территории Калужской области в размере 323114,13 тыс. пассажиро-км (в соответствии с отчетными данными ОАО «Центральная ППК»).

Согласно проведенному расчету экспертная группа предлагает:

1. С 1 января 2019 года установить экономически обоснованный уровень тарифа в отношении работ (услуг), оказываемых открытым акционерным обществом «Центральная пригородная пассажирская компания» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Калужской области, в размере 3,01 рубля за 1 пассажиро-километр.

2. Установить [тариф](consultantplus://offline/ref=BDE799BF8AC0A6604DE5E27C89DEAEC8F11B14AC4FF2B7ADA26B085091A9CF6FF6610F393E7817A4B371C1jAu5F) за перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Калужской области, оплачиваемую пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении, для открытого акционерного общества «Центральная пригородная пассажирская компания» в размере 26,60 рубля за одну зону (10 пассажиро-километров). Рост указанного тарифа составит 3,9% (соответствует росту тарифа, определённому прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации) и не превышает уровень индекса потребительских цен.

Установить, что стоимость услуг по перевозке пассажиров в скорых пригородных электропоездах повышенной комфортности на территории Калужской области определяется открытым акционерным обществом «Центральная пригородная пассажирская компания» с учетом предельного коэффициента в размере 2 к тарифу, оплачиваемому пассажирами.

Нормативные акты, на основании которых подготовлена экспертиза экономического обоснования тарифа:

* Федеральный закон от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
* постановление Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий»;
* постановление Правительства Калужской области от 04.04.2007 №N 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области»;
* постановление Правительства Калужской области от 25.05.2004 № 156  
  «О разграничении полномочий по государственному регулированию цен (тарифов) в Калужской области»;
* приказ ФСТ России от 19.08.2011 № 506-т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

В связи с представленными разногласиями, поступившим от АО «Центральная ППК» (письмо от 23.04.2019 № 7329-19), и отсутствием дополнительных документов и сведений по указанным разногласиям, комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести вышеуказанный вопрос для рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 29.04.2019, известив заинтересованных лиц о времени   
и месте дополнительно.

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**2. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2018 № 590-РК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Экспертиза расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления АО «Газпром газораспределение Калуга» (письмо вх. № 03/134-19 от 20.02.2019) в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство),   
об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», а так же с учетом представленных 15.04.2019 (вх. № 03/1378-19) разногласий по принятию стандартизированных ставок.

Целью экспертизы является установление стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и соблюдение баланса экономических интересов организации, осуществляющей газоснабжение, и ее абонентов.

Ответственность за достоверность представленных данных несёт АО «Газпром газораспределение Калуга».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экспертных расчётов, основанных на предоставленных организацией данных.

В связи с практическим применением, утвержденных приказом министерства от 28.12.2018 № 590-РК на 2019 год (далее – приказа), размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяющих ее величину в границах земельного участка Заявителя установлены технические ошибки, допущенные при разработке проекта приказа.

Экспертная группа провела сверку расчетов и предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год согласно приведенных в экспертном заключении расчетов в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 131233,66 |
| 1.1.2. | 101-500 м | руб. | 394357,16 |
| 1.1.3. | 501-1000 м | руб. | 984908,65 |
| 1.1.4. | 1001-2000м | руб. | 1969161,13 |
| 1.1.5. | 2001-3000м | руб. | 3281497,77 |
| 1.1.6. | 3001-4000м | руб. | 4593834,42 |
| 1.1.7. | 4001-5000м | руб. | 5906171,06 |
| 1.1.8. | 5001метр и более | руб. | 7218507,70 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 98031,57 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 294584,87 |
| 1.2.3. | 501-1000м | руб. | 735726,93 |
| 1.2.4. | 1001-2000м | руб. | 1470963,71 |
| 1.2.5. | 2001-3000м | руб. | 2451279,41 |
| 1.2.6. | 3001-4000м | руб. | 3431595,11 |
| 1.2.7. | 4001-5000м | руб. | 4411910,81 |
| 1.2.8. | 5001метр и более | руб. | 5392226,51 |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.3.1 | до 100 м | руб. | 199999,23 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 600997,70 |
| 1.3.3. | 501-1000м | руб. | 1499994,25 |
| 1.3.4 | 1001-2000м | руб. | 3000988,5 |
| 1.3.5. | 2001-3000м | руб. | 5000980,84 |
| 1.3.6. | 3001-4000м | руб. | 7000973,17 |
| 1.3.7. | 4001-5000м | руб. | 9000965,51 |
| 1.3.8. | 5001метр и более | руб. |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.4.1. | до 100 м | руб. | 138512,09 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 416228,85 |
| 1.4.3. | 501-1000м | руб. | 1038840,71 |
| 1.4.4. | 1001-2000м | руб. | 2078373,98 |
| 1.4.5. | 2001-3000м | руб. | 3463494,93 |
| 1.4.6. | 3001-4000м | руб. | 4848615,88 |
| 1.4.7. | 4001-5000м | руб. | 6233736,83 |
| 1.4.8. | 5001метр и более | руб. |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2776630 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 3834081 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км |  |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1855985,53 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб./км | 1457446,15 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб./км | 4076133,70 |
| 3.4. | 225-314 мм | руб./км | 10767977,34 |
| 3.5. | 315-399 мм | руб./км | 21535954,69 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | 32303932,03 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы: | | |
| 4.1.1. | диаметром 51-100 мм |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 4853087,5 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 4853087,5 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 4.2.1. | диаметром -109 мм и менее | руб./км |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 7064137,5 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 7064137,5 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы |  |  |
| 4.2.2. | диаметром 110 - 158 мм | руб./км |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 12485075,0 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 12485075,0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 28623,63 |
| 5.2. | 40-99 м³/час | руб./м3 | 10545,87 |
| 5.3. | 100-399м³/час | руб./м3 | 4000,07 |
| 5.4. | 400-999м³/час | руб./м3 | 1836,71 |
| 5.5. | 1000-1999м³/час | руб./м3 | 1040,69 |
| 5.6. | 2000-2999м³/час | руб./м3 | 624,33 |
| 5.7. | 3000-3999м³/час | руб./м3 | 534,53 |
| 5.8. | 4000-4999м³/час | руб./м3 | 452,57 |
| 5.9. | 5000-9999м³/час | руб./м3 | 543,04 |
| 5.10. | 10000-19999м³/час | руб./м3 | 365,95 |
| 5.11. | 20000-29999м³/час | руб./м3 | 308,51 |
| 5.12. | 30000м³/час и выше | руб./м3 | 220,36 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): | | |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 230,17 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кв | руб./м3 | 230,17 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кв | руб./м3 | 230,17 |
| 6.4 | свыше 3 кВт | руб./м3 |  |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): | | |
| 7.1 | Стальные газопроводы | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.4. | 219-272 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.5. | 273-324 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.6. | 325-425 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.7. | 426-529 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.4. | 219-272 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.5. | 273-324 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.6. | 325-425 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.7. | 426-529 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 5510,05 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.4. | 219-272 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.5. | 273-324 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.6. | 325-425 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.7. | 426-529 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.1.3.2.1. | до 100 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.4. | 219-272 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.5. | 273-324 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.6. | 325-425 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.7. | 426-529 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 21539,30 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.5. | 225 - 314 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.6. | 315-399 мм | руб. | 16029,25 |
|  | 400 мм и выше | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.5. | 315-399 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 16029,25 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): | | |
| 8.1 | Стальные газопроводы | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.1.1.2. | до 100 мм | руб. | 6547,96 |
| 8.1.1.1.3. | 108 - 158 мм | руб. | 7923,03 |
| 8.1.1.1.4. | 159 - 218 мм | руб. | 9586,87 |
| 8.1.1.1.5. | 219-272 мм | руб. | 9586,87 |
| 8.1.1.1.6. | 273-324 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.7. | 325-425 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.8. | 426-529 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.9. | 530 мм и выше | руб. | 11600,11 |
| 8.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8. 1.2.1. | до 100 мм | руб. | 19172,13 |
| 8. 1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 19172,13 |
| 8. 1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.4. | 219-272 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.5. | 273-324 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.6. | 325-425 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.7. | 426-529 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 23198,28 |
| 8.1.3. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 8.1.3.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.3.1.1. | до 100 мм | руб. | 6039,71 |
| 8.1.3.1.2. | 273-324 мм | руб. | 8005,40 |
| 8.1.3.1.3. | 325-425 мм | руб. | 11655,63 |
| 8.1.3.1.4. | 426-529 мм | руб. | 13890,06 |
| 8.1.3.1.5. | 530 мм и выше | руб. | 16580,77 |
| 8.1.3.1.6. |  | руб. |  |
| 8.1.3.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.3.2.1. | до 100 мм | руб. | 22392,96 |
| 8.1.3.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 22392,96 |
| 8.1.3.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.4. | 219-272 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.5. | 273-324 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.6. | 325-425 мм | руб. | 27560,93 |
| 8.1.3.2.7. | 426-529 мм | руб. | 27836,54 |
| 8.1.3.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 28114,90 |
| 8.1.4. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 8.1.4.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.4.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 30231,31 |
| 8.1.4.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 31094,18 |
| 8.1.4.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30454,40 |
| 8.1.4.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30521,34 |
| 8.1.4.1.5. | 315-399 мм | руб. | 30588,96 |
| 8.1.4.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 30657,25 |
| 8.1.4.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 8.1.4.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 30182,44 |
| 8.1.4.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30381,18 |
| 8.1.4.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30447,39 |
| 8.1.4.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30217,23 |
| 8.1.4.2.5. | 315-399 мм | руб. | 30281,81 |
| 8.1.4.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 35077,72 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): | | |
| 1.1. | Проектирование газопровода, протяженностью: | | |
| 1.1.1. | до 50 м | руб. | 15450 |
| 1.1.2. | от 51 до 100 м | руб. | 30900 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): | | |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | | |
| 2.1.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2249130 |
| 2.1.2. | 63 мм | руб./км | 2439520 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода (стального) диаметром: | | |
| 2.2.1. | 57мм | руб./км | 3599810 |
| 2.3. | Строительство подземным способом газопровода (полиэтиленового) диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1648180 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | руб./км | 1880210 |
| 2.3.3. | 64-90мм | руб./км | 2684940 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): без учета стоимости устройства | | |
| 3.1. | диаметром до 50 мм | руб. | 919,45 |
|  |  |  |  |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): | | |
| 4.1 | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| 4.1.1. | до 10 мм | руб./км |  |
| 4.1.2. | 11-15 мм | руб./км | 1753580 |
| 4.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1823720 |
| 4.1.4. | 21-25 мм | руб./км | 1892110 |
| 4.1.5. | 26-32 мм | руб./км | 2010180 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): | | |
| 5.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 6504,23 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): без учета оборудования | | |
| 6.1. | до 10 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.2. | 11-20 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.3 | 21-30 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.4. | 32-49 м³/час | руб. | 27260,60 | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.12.2018 № 590-РК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.04.2019   
и экспертным заключением от 02.04.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Н. Ненашев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В. Егорова**