



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.03.2020 № 25-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических лиц к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальным проектам

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации 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» и от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Уральский завод транспортного машиностроения» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 2 701,17 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 283,961 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – котельная и существующие

производственные цеха по адресу: г. Екатеринбург, ул. Фронтовых бригад, д. 16, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110002:108.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Цветы-опт» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 77,24 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 205,381 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – водномоторный технический центр с газовой котельной по адресу: г. Екатеринбург, ул. Сибирский тракт, 11 км, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0610001:9.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Оптово-распределительный центр Екатеринбург» (город Краснодар) с максимальным расходом газа 836 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 13 871,230 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – котельная оптово-распределительного центра по адресу: г. Екатеринбург, восточнее п. Кольцово, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0610005:66.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Митра» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 537 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 7 726,470 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – котельная оптово-распределительного центра «Урал» по адресу: г. Екатеринбург, пересечение автодороги г. Екатеринбург- Кольцово и Сибирского тракта, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0610033:5.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

7. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Уральский завод транспортного машиностроения» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 196,099 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 815,555 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 125,649 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 125,649 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 117,683 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 7,966 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 689,906 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 689,906 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 4,179 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11,336 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 256,792 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 1 283,961 |

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования общества с ограниченной ответственностью «Цветы-опт»
(город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного
общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург)
по индивидуальному проекту**

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 10,228 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 138,562 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 138,562 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,000 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 138,562 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 129,961 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 8,601 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 4,179 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11,336 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 41,076 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 205,381 |

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Оптовораспределительный центр Екатеринбург» (город Краснодар) к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|-----------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 419,059 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 10 662,410 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 8 906,333 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 101,832 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 101,832 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 8 804,501 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 396,787 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 8 391,669 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 3,556 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 12,489 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 1 544,310 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 1 544,310 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 211,767 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 211,767 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 4,179 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11,336 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 2 774,246 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 13 871,230 |

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Митра» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |
|----------|----------------------------------------------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 232,592 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 5 933,069 |
| 2.1. | Строительство стальных газопроводов | 5 797,054 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | 22,252 |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее | 22,252 |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка | 5 774,802 |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее | 374,670 |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм | 5 389,827 |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм | 2,284 |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше | 8,021 |
| 2.2. | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0,000 |
| 2.2.1. | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 2.3.7. | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 136,015 |
| 2.4.1. | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. | свыше 3 кВт | 136,015 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 4,179 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11,336 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 1 545,294 |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 7 726,470 |