



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 4 июля 2019 года

№ 78-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту для
заявителя Скрипкиной Ю. В.**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 4 июля 2019 года № 29), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 4 июля 2019 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к объекту: механический цех Орск г., Огнеупорный пер., д. 23» для заявителя Скрипкиной Юлии Вячеславовны в размере 624,129 тыс. руб. (без учета НДС) или 748,955 тыс. руб. (с учетом НДС) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
директора департамента

А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 4 июля 2019 года № 78-г/п

Расчет

платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта:
«Газопровод к объекту: механический цех Орск г., Огнеупорный пер., д. 23»
для заявителя Скрипкиной Юлии Вячеславовны

| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. без учета НДС |
|---------|--|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.: | 110,746 |
| 1.1 | Инженерно-геодезические испытания (топографическая съемка) | 4,831 |
| 1.2 | Разработка проектно-сметной документации | 56,058 |
| 1.3 | Экспертиза проектной документации | 15,030 |
| 1.4 | Выполнение кадастровых работ | 7,056 |
| 1.5 | Госрегистрация прав на недвижимое имущество | 22,000 |
| 1.6 | Авторский надзор | 5,771 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, всего: в том числе: | 371,069 |
| | вынос осей в натуру | 5,362 |
| | строительно-монтажные работы | 319,015 |
| | исполнительная съемка | 15,000 |
| | ведение строительного контроля и технического надзора | 13,159 |
| | врезка в существующий подземный газопровод высокого давления (0,6 Мпа) диаметром 325 мм | 18,532 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов, всего в том числе: | 189,735 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка, всего в том числе: | 160,519 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее, всего в том числе: | 160,519 |
| | вынос осей в натуру | 0,363 |
| | строительно-монтажные работы | 158,729 |
| | исполнительная съемка | 1,015 |
| | ведение строительного контроля и технического надзора | 0,412 |

| | | |
|---------|--|---------|
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | |
| 2.1.2 | Подземная прокладка, всего | 29,216 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее, всего: в том числе: | 29,216 |
| | вынос осей в натуру | 0,143 |
| | строительно-монтажные работы | 9,692 |
| | исполнительная съемка | 0,399 |
| | ведение строительного контроля и технического надзора | 0,450 |
| | врезка в существующий подземный газопровод высокого давления (0,6 Мпа) диаметром 325 мм | 18,532 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов в том числе: | 181,334 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее, всего в том числе: | 181,334 |
| | вынос осей в натуру | 4,857 |
| | строительно-монтажные работы | 150,594 |
| | исполнительная съемка | 13,587 |
| | ведение строительного контроля и технического надзора | 12,296 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм, всего в том числе: | |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | |

| | | |
|--------|---|---------|
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | |
| 2.4.1 | до 1 кВт | |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 10,746 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11,115 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6 | Налог на прибыль | 120,453 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего без учета НДС: | 624,129 |
| 8 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего с учетом НДС: | 748,955 |