



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 4 декабря 2018 года

№ 165-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту
для заявителя ООО «Альянс»**

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 сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 4 декабря 2018 года № 53), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 4 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к объекту: здание АБК и склад г. Оренбург, ул. Центральная, д. 1А» для заявителя ООО «Альянс» в размере 279,039 тыс. руб. (без учета НДС) согласно приложению к настоящему приказу.

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

Директор департамента

А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 4 декабря 2018 года № 165-г/п

Плата за технологическое присоединение
к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Оренбург"
газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к объекту: здание АБК и склад
г. Оренбург, ул. Центральная, д. 1А» для заявителя ООО «Альянс»

| № п/п | Показатели | Планируемые расходы, тыс. руб. |
|---------|---|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.: | 87,186 |
| 1.1 | Проектно-сметные работы | 12,179 |
| 1.2 | Экспертиза проектно-сметной документации | 12,140 |
| 1.3 | Выполнение кадастровых работ | 24,283 |
| 1.4 | Государственная регистрация права на объект | 22,000 |
| 1.5 | Получение технических условий на пересечение кабельной канализации связи ПАО Ростелеком | 7,000 |
| 1.6 | Согласование земляных работ | 9,584 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч. | 124,229 |
| 2.1 | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 124,229 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в т.ч. | 32,707 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 32,707 |
| | в т.ч. строительно-монтажные работы | 32,665 |
| | в т.ч. ведение строительного контроля и технического надзора | 0,042 |
| 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 | 91,522 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 91,522 |

| | | |
|---------|---|--------|
| | в т.ч. строительные-монтажные работы | 69,009 |
| | в т.ч. врезка подземного газопровода в действующий подземный газопровод высокого давления (от 0,6 МПа до 1,2 МПа) | 21,843 |
| | в т.ч. строительный контроль и технический надзор | 0,670 |
| 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 (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | - |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | - |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | - |
| 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) станций катодной защиты | - |

| | | |
|-------|---|---------|
| 2.4.1 | Станция катодной защиты 1-го типа | - |
| 2.4.2 | Станция катодной защиты 2-го типа | - |
| 2.4.3 | Станция катодной защиты 3-го типа | - |
| 2.4.4 | Станция катодной защиты m-го типа | - |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | - |
| 3 | Расходы, связанные с проверкой (мониторингом) выполнения Заявителем технических условий | 7,824 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 6,946 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль * | 20 |
| 6 | Налог на прибыль ** | 52,854 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего без НДС | 279,039 |

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

** Налогооблагаемая база без учета расходов, указанных в пунктах 2.5, 3 и 4 (без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения).