



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от «08» декабря 2016 года

№ 200-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Оренбург»  
объекта капитального строительства заявителя ООО «Теплосервис-ТС»**

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, постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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», 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 08 декабря 2016 года № 53), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 12 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения, в том числе межпоселковая, г.Кувандыка и Кувандыкского района (рег. номер А-49-01420-0038). Газопровод к объекту: блочно-модульная котельная, 7,0 МВт, г. Кувандык, ул. Ленина, д. 33/3» 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 «08» декабря 2016 года № 200-п

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства: «Техническое перевооружение сети газоснабжения, в том числе межпоселковая, г. Кувандыка и Кувандыкского района (рег.номер А-49-01420-0038). Газопровод к объекту: блочно-модульная котельная, 7,0 МВт, г. Кувандык, ул. Ленина, д. 33/3».

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	172,026
1.1	Разработка проектной документации	99,441
1.2	Проведение кадастровых работ	18,315
1.3	Проведение экспертизы проектной документации	31,000
1.4	Аренда земельного участка на время строительства	1,270
1.5	Государственная регистрация права собственности на объект капитального строительства	22,000
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	793,310
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	105,800
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	105,800
2.1.1.1	158 мм и менее	105,800
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	-
2.1.2.1	158 мм и менее	-
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	687,510
2.2.1	109 мм и менее, в т.ч.:	687,510
	строительство подземного газопровода	679,442
	врезка в действующий газопровод	8,068
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 выполнения Заявителем технических условий	5,632
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,862
5	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6	Налог на прибыль **	241,334
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС)	1218,164

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

\*\* Налогооблагаемая база без учета расходов, указанных в пунктах 3 и 4.