



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

15 января 2021

№ 95/01-05-00

г. Тюмень

*Об установлении платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
объекта капитального строительства*

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 № 59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 15.01.2021 № 1, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»:

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Комплекс малоэтажных жилых домов» заявителя ООО «СКАНДИЯ ДЕВЕЛОПМЕНТ», расположенного по адресу: г.Тюмень, район оз. Песьяное, КН 72:23:0222001:8076, КН 72:23:0222001:8075, КН 72:23:0222001:8906, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» по индивидуальному проекту согласно приложению к настоящему приказу.

Директор департамента

Е.А. Карташков

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования объекта капитального строительства
«Комплекс малоэтажных жилых домов» заявителя ООО «СКАНДИЯ
ДЕВЕЛОПМЕНТ», расположенного по адресу: г.Тюмень, район
оз. Песьяное, КН 72:23:0222001:8076, КН 72:23:0222001:8075,
КН 72:23:0222001:8906, к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Север» по индивидуальному проекту**

N п/п	Показатели	Планируемые расходы,* тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	434,396
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	4411,286
2.1	Строительство стальных газопроводов	0,00
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1	158 мм и менее	0,00
2.1.1.2	159-218 мм	0,00
2.1.1.3	219-272 мм	0,00
2.1.1.4	273-324 мм	0,00
2.1.1.5	325-425 мм	0,00
2.1.1.6	426-529 мм	0,00
2.1.1.7	530 мм и выше	0,00
2.1.2	Подземная прокладка	0,00
2.1.2.1	158 мм и менее	0,00
2.1.2.2	159-218 мм	0,00
2.1.2.3	219-272 мм	0,00
2.1.2.4	273-324 мм	0,00
2.1.2.5	325-425 мм	0,00
2.1.2.6	426-529 мм	0,00
2.1.2.7	530 мм и выше	0,00
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	4411,286
2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2	110-159 мм	4411,286
2.2.3	160-224 мм	0,00
2.2.4	225-314 мм	0,00
2.2.5	315-399 мм	0,00
2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,00

2.3.1	до 40 куб. метров в час	0,00
2.3.2	40-99 куб. метров в час	0,00
2.3.3	100-399 куб. метров в час	0,00
2.3.4	400-999 куб. метров в час	0,00
2.3.5	1000-1999 куб. метров в час	0,00
2.3.6	2000-2999 куб. метров в час	0,00
2.3.7	3000-3999 куб. метров в час	0,00
2.3.8	4000-4999 куб. метров в час	0,00
2.3.9	5000-9999 куб. метров в час	0,00
2.3.10	10000-19999 куб. метров в час	0,00
2.3.11	20000-29999 куб. метров в час	0,00
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	0,00
2.4.1	до 1 кВт	0,00
2.4.2	от 1 кВт до 2 кВт	0,00
2.4.3	от 2 кВт до 3 кВт	0,00
2.4.4	свыше 3 кВт	0,00
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,11665
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	31,017
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	14,6
6	Налог на прибыль	834,083
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	5712,899

* Расходы по всем пунктам (кроме пунктов 2.5, 3, 4) указаны без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения.