



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13.07.2022 № 77-ПК

г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Метур» (город Екатеринбург), закрытого акционерного общества Екатеринбургская строительная компания «Бурводстрой» (город Екатеринбург) и индивидуального предпринимателя Прутского Артема Владимировича к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» и от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства 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» 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 общества с ограниченной ответственностью «Метур» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 323 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,003 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 4 326,304 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – автоматизированная газовая котельная по адресу: Свердловская обл., г. Екатеринбург, проезд Промышленный, д. 13, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110008:103.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования закрытого акционерного общества Екатеринбургская строительная компания «Бурводстрой» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 107,1 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,003 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 759,873 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – автоматизированная газовая котельная по адресу: Свердловская обл., г. Екатеринбург, проезд Промышленный, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110008:153.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Прутского Артема Владимировича с максимальным расходом газа 193 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,003 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 3 109,278 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль и НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – производственно-складская база по адресу: Свердловская обл., г. Екатеринбург, проезд Промышленный, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110008:152.

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

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

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В. Гришанов

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

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	489,517
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	2 958,674
2.1.	Строительство стальных газопроводов	159,866
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	91,097
2.1.1.1.	158 мм и менее	41,976
2.1.1.2.	159 - 218 мм	17,862
2.1.1.3.	219 - 272 мм	31,259
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	68,769
2.1.2.1.	158 мм и менее	68,769
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	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	2 308,632
2.2.1.	109 мм и менее	11,557
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	1 133,355
2.2.4.	225 - 314 мм	1 163,720
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	490,176
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	490,176
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	6,630
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,222
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	865,261
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	4 326,304

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования закрытого акционерного общества Екатеринбургская
строительная компания «Бурводстрой» (город Екатеринбург)
к газораспределительным сетям акционерного общества
«Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург)
по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	162,323
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 232,723
2.1.	Строительство стальных газопроводов	53,012
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	30,208
2.1.1.1.	158 мм и менее	13,919
2.1.1.2.	159 - 218 мм	5,923
2.1.1.3.	219 - 272 мм	10,365
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	22,804
2.1.2.1.	158 мм и менее	22,804
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	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	1 017,170
2.2.1.	109 мм и менее	255,467
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	375,817
2.2.4.	225 - 314 мм	385,886
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	162,541
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	162,541
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	0,000

1	2	3
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	0,000
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	6,630
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,222
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	351,975
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	1 759,873

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования индивидуального предпринимателя Прутского Артема
Владимировича к газораспределительным сетям акционерного общества
«Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург)
по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	292,445
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 767,555
2.1.	Строительство стальных газопроводов	95,506
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	54,422
2.1.1.1.	158 мм и менее	25,077
2.1.1.2.	159 - 218 мм	10,671
2.1.1.3.	219 - 272 мм	18,674
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	41,084
2.1.2.1.	158 мм и менее	41,084
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	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	1 379,211
2.2.1.	109 мм и менее	6,904
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	677,083
2.2.4.	225 - 314 мм	695,224
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	292,838
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	292,838
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	6,630
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,222
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	518,213
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	2 591,065
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	3 109,278