



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.07.2018 № 95-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических лиц к сетям газораспределения акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и от 30.12.2013 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 8 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232) и от 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Тагилэнерго» (город

Нижний Тагил) с максимальным расходом газа 3 639 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 1 693,50 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – котельная по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Попова, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0203001:37.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «ПТМ плюс» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 1 547 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 1 310,85 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – асфальтобетонный завод, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:50:0501002:92, по адресу: Свердловская обл., г. Краснотурьинск, 235 метров по направлению на юго-восток от ориентира – нежилое здание, расположенное за пределами участка, адрес ориентира: Свердловская обл., г. Краснотурьинск, ул. Фрунзе, д. 78.

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

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Тагилэнерго» (город Нижний Тагил) к сетям газораспределения акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	502,27
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	839,32
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	234,90
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	134,06
2.1.1.1.	158 мм и менее	134,06
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	100,84
2.1.2.1.	158 мм и менее	100,84
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

1	2	3
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 (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	604,42
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
2.2.2.	110 - 159 мм	604,42
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) газорегуляторных пунктов	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) станций катодной защиты	0,00

1	2	3
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	0,00
2.4.5.	Станция катодной защиты n-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	3,23
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	9,98
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	338,70
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1 693,50

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

<*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «ПТМ плюс» (город Екатеринбург) к сетям газораспределения акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	632,52
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	403,75
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	100,86
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	50,43
2.1.1.1.	158 мм и менее	50,43
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	50,43
2.1.2.1.	158 мм и менее	50,43
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

1	2	3
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 (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	302,89
2.2.1.	109 мм и менее	302,89
2.2.2.	110 - 159 мм	0,00
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) газорегуляторных пунктов	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) станций катодной защиты	0,00

1	2	3
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	0,00
2.4.5.	Станция катодной защиты n-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	3,61
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	8,80
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	262,17
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1 310,85

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

<*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.