



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 07.06.2023 № 59-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических лиц к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) 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

«БТК» (город Полевской) с максимальным расходом газа 156 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 5 681,243 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – производственное здание по адресу: Свердловская обл., г. Полевской, ул. Магистраль, д. 5/3, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 66:59:0101028:51.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «СТЕЛЛА-ГРУПП» (город Верхняя Пышма) с максимальным расходом газа 205,5 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 4 876,561 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – котельная по адресу: Свердловская обл., г. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:58:2101004:889.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) с максимальным расходом газа 18,5 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 12 778,150 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – теплогенераторная насосная станция II подъема по адресу: Свердловская обл., г. Волчанск, ул. Инженерная, д. 2, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:39:0102001:831.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) с максимальным расходом газа 4,8 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 744,435 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – теплогенераторная насосная станция III подъема по адресу: Свердловская обл., г. Волчанск, ул. Инженерная, д. 3, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:39:0301001:17.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Облкоммунэнерго» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 267,5 м³/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 15 274,286 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС)

согласно приложению № 5. Присоединяемый объект – котельная мусоросортировочного комплекса по адресу: Свердловская обл., г. Нижний Тагил, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0106001:486.

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

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

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



А.Л. Соболев

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «БТК» (город Полевской) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	423,011
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	4 107,314
2.1.	Строительство стальных газопроводов	1,525
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	1,220
2.1.1.1.	158 мм и менее	1,220
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,000
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,000
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	0,305
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,305
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	4 105,789
2.2.1.	109 мм и менее	3 636,156
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	0,000
2.2.4.	225 - 314 мм	469,633
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000
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	0,000
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	0,000
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	0,000
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	0,000

1	2	3
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	7,561
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,108
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	1 136,249
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	5 681,243

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «СТЕЛЛА-ГРУПП» (город Верхняя Пышма) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	391,693
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	3 494,887
2.1.	Строительство стальных газопроводов	1,182
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	1,182
2.1.1.1.	158 мм и менее	1,182
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,000
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,000
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	0,000
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,000
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	3 493,705
2.2.1.	109 мм и менее	3 493,705
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	0,000
2.2.4.	225 - 314 мм	0,000
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000
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	0,000
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	7,561
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,108
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	975,312
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	4 876,561

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	182,747
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	10 025,104
2.1.	Строительство стальных газопроводов	0,837
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,837
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,837
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,000
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,000
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	0,000
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,000
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	10 024,267
2.2.1.	109 мм и менее	10 024,267
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	0,000
2.2.4.	225 - 314 мм	0,000
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000
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	0,000
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	7,561
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,108
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	2 555,630
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	12 778,150

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	47,413
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	533,466
2.1.	Строительство стальных газопроводов	1,854
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	1,854
2.1.1.1.	158 мм и менее	1,854
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,000
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,000
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	0,000
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,000
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	531,612
2.2.1.	109 мм и менее	531,612
2.2.2.	110 - 159 мм	0,000
2.2.3.	160 - 224 мм	0,000
2.2.4.	225 - 314 мм	0,000
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000
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	0,000
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	7,561
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,108
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	148,887
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	744,435

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Облкоммунэнерго» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	1 417,067
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	10 791,500
2.1.	Строительство стальных газопроводов	3,042
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	2,098
2.1.1.1.	158 мм и менее	2,098
2.1.1.2.	159 - 218 мм	0,000
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,000
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	0,944
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,944
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	10 788,458
2.2.1.	109 мм и менее	0,000
2.2.2.	110 - 159 мм	10 788,458
2.2.3.	160 - 224 мм	0,000
2.2.4.	225 - 314 мм	0,000
2.2.5.	315 - 399 мм	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000
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	0,000
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	7,561
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3,301
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	3 054,857
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	15 274,286