



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 10.04.2019 № 31-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования физических 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 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), от 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171), от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134) и от 01.04.2019 № 168-УГ («Областная газета», 2019, 9 апреля, № 62), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Евстигнеевой Раушании Римовны с максимальным расходом газа 143 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 2 067,363 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль и НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – здание гаража НТК (нового тепличного комбината) по адресу: Свердловская обл., Пригородный р-н, с. Николо-Павловское, в 2460 метрах севернее церкви с. Николо-Павловское, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:19:1907004:313.

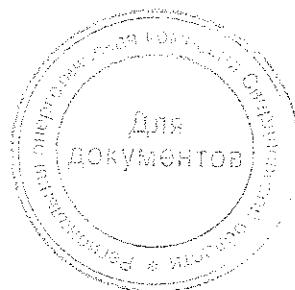
2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Молокова Владимира Александровича с максимальным расходом газа 25,7 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе до 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 1 441,833 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль и НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – административное здание и здание гаража по адресу: Свердловская обл., г. Нижний Тагил, ул. Краснознаменная, д. 136, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0105001:0028.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Расулова Амираана Гусейн оглы с максимальным расходом газа 143,34 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере 751,338 тыс. рублей (с учетом налога на прибыль и НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – объект торговли по адресу: Свердловская обл., г. Нижний Тагил, ул. Бондина, д. 4, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0205007:104.

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 опубликования.

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



А.Л. Соболев

**Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Евстигнеевой Раушании Римовны 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	454,790
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе:	910,060
2.1.	Строительство стальных газопроводов	156,610
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	156,610
2.1.1.1.	158 мм и менее	156,610
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	753,450
2.2.1.	109 мм и менее	753,450
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
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	3,371
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,021
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	344,561
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	1 722,803
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	2 067,363

**Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования индивидуального предпринимателя Молокова Владимира Александровича 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	283,500
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе:	664,330
2.1.	Строительство стальных газопроводов	75,330
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	75,330
2.1.1.1.	158 мм и менее	75,330
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	589,000
2.2.1.	109 мм и менее	589,000
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
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	3,371
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,021
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	240,306
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	1 201,528
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	1 441,833

**Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Расулова Амираана Гусейн оглы 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	163,150
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе:	324,350
2.1.	Строительство стальных газопроводов	58,060
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	58,060
2.1.1.1.	158 мм и менее	58,060
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	266,290
2.2.1.	109 мм и менее	266,290
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
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	3,371
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,021
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6.	Налог на прибыль	125,223
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):	626,115
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС):	751,338