



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 11.10.2017 № 109-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования физических лиц к сетям газораспределения  
акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург)  
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, 08 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 Закирьянова Владимира Николаевича с максимальным расходом газа 4,99 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 196,88 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, ул. Историческая, д. 70, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0510026:16.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Сочиловой Ольги Вениаминовны с максимальным расходом газа 4,74 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 287,32 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, Историческая, д. 72, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0510025:50.

3. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Дирксен Людмилы Юрьевны с максимальным расходом газа 4,91 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 389,36 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – частный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, ул. Кедровая, д. 37, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0711028:12.

4. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Кокорина Алексея Анатольевича с максимальным расходом газа 3,17 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 2,2 кПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 259,35 тыс. рублей (с учетом НДС и налога на прибыль) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – частный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, ул. Кедровая, д. 35, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0711028:22.

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

6. Настоящее постановление опубликовать в установленном порядке.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Закирьянова Владимира Николаевича к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	17,50
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	101,23
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	40,75
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	5,85
2.1.1.1.	158 мм и менее	5,85
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	34,90
2.1.2.1.	158 мм и менее	34,90
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	11,57
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
2.2.2.	110 - 159 мм	11,57
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	48,91
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	4,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	9,78
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	33,37
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	166,85
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС)	196,88

<\*> 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 Сочиловой Ольги Вениаминовны к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	17,50
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	162,95
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	28,59
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	4,99
2.1.1.1.	158 мм и менее	4,99
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	23,60
2.1.2.1.	158 мм и менее	23,60
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	87,90
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
2.2.2.	110 - 159 мм	87,90
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	46,46
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	4,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	9,73
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	48,70
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	243,49
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС)	287,32

<\*> 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 Дирксен Людмилы Юрьевны к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	9,88
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	236,71
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	122,39
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	122,39
2.1.1.1.	158 мм и менее	122,39
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

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	0,00
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
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	114,32
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	4,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	12,41
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	65,99
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	329,96
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС)	389,36

<\*> 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 Кокорина Алексея Анатольевича к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	6,65
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	156,20
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	82,40
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	82,40
2.1.1.1.	158 мм и менее	82,40
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

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	0,00
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
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	73,80
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	4,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	8,01
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	43,96
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	219,79
	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС)	259,35

<\*> 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 %.