



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.10.2018 № 160-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических 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, 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) и от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тихий берег» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 210,6 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6–0,4 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 146,90 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – котельная жилого дома № 1 в жилой застройке по ул. Рощинская – Молодогвардейцев по адресу: г. Екатеринбург, ул. Рощинская, д. 26, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0502043:18.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тихий берег» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 175,3 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6–0,4 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 983,73 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – котельная жилого дома № 2 в жилом комплексе по ул. Рощинская – Молодогвардейцев по адресу: г. Екатеринбург, ориентировочно в границах участка по ул. Рощинская, д. 32а, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0502043:21.

3. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «СТК» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 2 388 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6–0,4 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 39,70 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – водогрейная котельная по адресу: г. Екатеринбург, ул. Просторная, д. 93, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0502902:19.

4. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Уральский турбинный завод» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 5 514,5 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2–0,7 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 36,35 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – объект капитального строительства по адресу: г. Екатеринбург, ул. Фронтowych Бригад, д. 18, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0110002:40.

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

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тихий берег» (город Екатеринбург) 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	293,32
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	584,58
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	557,34
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,00
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	557,34
2.1.2.1.	158 мм и менее	554,80
2.1.2.2.	159 - 218 мм	2,54
2.1.2.3.	219 - 272 мм	0,00

1	2	3
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
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

1	2	3
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	27,24
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	5,77
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	14,70
2.4.5.	Станция катодной защиты 5-го типа	6,77
2.4.6.	Станция катодной защиты 6-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	5,13
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	34,49
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	229,38
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1 146,90

<*> 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 «Тихий берег» (город Екатеринбург) 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	582,75
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	970,88
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	913,96
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,00
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	913,96
2.1.2.1.	158 мм и менее	911,88
2.1.2.2.	159 - 218 мм	2,08
2.1.2.3.	219 - 272 мм	0,00

1	2	3
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
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

1	2	3
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	56,92
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	11,44
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	32,09
2.4.5.	Станция катодной защиты 5-го типа	13,39
2.4.6.	Станция катодной защиты 6-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	5,13
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	28,22
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	396,75
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1 983,73

<*> 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 «СТК» (город Екатеринбург) 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	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	0,00
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,00
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

1	2	3
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
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

1	2	3
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
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	5,13
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	26,63
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	7,94
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	39,70

<*> 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 акционерного общества «Уральский турбинный завод» (город Екатеринбург) 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	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	0,00
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1.	158 мм и менее	0,00
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

1	2	3
2.1.2.4.	273 - 324 мм	0,00
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

1	2	3
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
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	5,13
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	23,95
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	7,27
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	36,35

<*> 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 %.