



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 30.05.2018 № 69-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования организаций 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) 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 общества с ограниченной ответственностью «Генеральный застройщик района Солнечный» (город Екатеринбург) с максимальным расходом

газа 10 000 куб. метра газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,2 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 8 838,39 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – коммерческая застройка района «Солнечный», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0511021:1064.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест-Капитал» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 5,0 куб. метра 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 169,79 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, ул. Проталинка, д. 1, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0315004:86.

3. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест-Капитал» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 5,0 куб. метра 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 169,79 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – индивидуальный жилой дом по адресу: г. Екатеринбург, ул. Проталинка, д. 3, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0315004:87.

4. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования закрытого акционерного общества «ЛСР. Недвижимость-Урал» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 297,8 куб. метра газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 1 108,78 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – многоквартирный жилой дом из шести 18-этажных секций (2-я очередь строительства) по адресу: г. Екатеринбург, ул. Филатовская – Мезенская – Латвийская – Логиновская (жилой дом № 6), расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0000000:85616.

5. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тургаз» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 453,0 куб. метра газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 3 793,03 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 5. Присоединяемый объект – котельная многоквартирного жилого дома по адресу: г. Екатеринбург, ул. Футбольная (Яскина), расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0609017:38.

6. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Тургаз» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 288,0 куб. метра газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа к сетям газораспределения акционерного общества «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 2 411,80 тыс. рублей (без НДС, с учетом налога на прибыль) согласно приложению № 6. Присоединяемый объект – котельная двух многоэтажных жилых домов по адресу: г. Екатеринбург, ул. Футбольная, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:41:0609017:36.

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

8. Настоящее постановление опубликовать в установленном порядке.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Генеральный застройщик района Солнечный» (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	905,68
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	6 092,00
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	2 614,74
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	1 339,14
2.1.1.1.	158 мм и менее	52,44
2.1.1.2.	159 - 218 мм	76,67
2.1.1.3.	219 - 272 мм	0,00
2.1.1.4.	273 - 324 мм	707,75
2.1.1.5.	325 - 425 мм	502,28
2.1.1.6.	426 - 529 мм	0,00
2.1.1.7.	530 мм и выше	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	1 275,60
2.1.2.1.	158 мм и менее	0,00
2.1.2.2.	159 - 218 мм	330,34
2.1.2.3.	219 - 272 мм	0,00

1	2	3
2.1.2.4.	273 - 324 мм	945,26
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	2 628,71
2.2.1.	109 мм и менее	0,00
2.2.2.	110 - 159 мм	0,00
2.2.3.	160 - 224 мм	2 628,71
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	831,23
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	831,23
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	17,32
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	6,01
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	11,31
2.4.5.	Станция катодной защиты m-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	67,90
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	1 767,68
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	8 838,39

<\*> 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  
«Урал-Инвест-Капитал» (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 том числе	102,39
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	102,39
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	28,31
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	33,96
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	169,79

<\*> 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  
«Урал-Инвест-Капитал» (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 том числе	102,39
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	102,39
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	28,31
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	33,96
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	169,79

<\*> 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 закрытого акционерного общества  
«ЛСР. Недвижимость-Урал» (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	19,20
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	801,51
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	118,93
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	118,93
2.1.2.1.	158 мм и менее	118,93
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	10,56
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	3,70
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	2,59
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	2,68
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	1,47
2.4.5.	Станция катодной защиты 5-го типа	0,12
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	672,02
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	61,18
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	221,76
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1 108,78

<\*> 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 «Тургаз» (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	400,30
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 597,90
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	2 386,16
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	2 386,16
2.1.2.1.	158 мм и менее	1 996,78
2.1.2.2.	159 - 218 мм	389,38
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	211,74
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	74,28
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	52,08
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	53,64
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	29,42
2.4.5.	Станция катодной защиты 5-го типа	2,32
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	3,14
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	33,08
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	758,60
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	3 793,03

<\*> 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 «Тургаз» (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	254,53
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1 651,89
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 517,26
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	1 517,26
2.1.2.1.	158 мм и менее	1 269,67
2.1.2.2.	159 - 218 мм	247,59
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	134,63

1	2	3
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	47,23
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	33,12
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	34,11
2.4.4.	Станция катодной защиты 4-го типа	18,70
2.4.5.	Станция катодной защиты 5-го типа	1,47
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	1,99
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	21,03
5.	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20
6.	Налог на прибыль	482,36
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	2 411,80

<\*> 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 %.