

ПРОТОКОЛ № 29

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан
по тарифам

г. Уфа

от 19 мая 2021 года

Присутствовали:

Председатель Правления:

Бурдюк С. Н. - Председатель Госкомитета РБ по тарифам

Члены Правления:

Шарафутдинов Н.Ф. - заместитель председателя Госкомитета РБ по тарифам

Хасаншина И.И. - начальник отдела регулирования ТЭК и СУ

Латыпов Р.М. - начальник отдела КИТ

Закирова Ю.А. - начальник отдела регулирования КУ

Галиуллин Т.В. - представитель УФАС РБ (не принимает участие в голосовании)

Приглашенные: посредством ВКС, рассмотрение без участия
ПАО «Газпром газораспределение Уфа» по письму от 12.05.2021 г. № ГРО-30-980.

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Центр-Инвест» - котельная административно-бытовых зданий к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» по индивидуальному проекту.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации ГО г. Уфа Республики Башкортостан – блочная котельная к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» по индивидуальному проекту.

Обсудили:

По 1 вопросу:

ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее - организация) письмом от 16 апреля 2021 года № ГРО-30-864 (вх. от 16 апреля 2021 года № 2161/2021) представило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) расчетные материалы для установления размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Центр-Инвест» - котельная административно-бытовых зданий к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» по индивидуальному проекту.

Заявитель ООО «Центр-Инвест» выразил согласие с предварительным расчетом на сумму 519 577,29 руб. без учета НДС (письменное согласие в тарифном деле). К заседанию от заявителя разногласия по вопросу установления платы за технологическое присоединение не поступали.

Материалы по установлению платы по индивидуальному проекту направлены в орган регулирования в соответствии методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 16.08.2018 года № 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» (далее - Методические указания), на основании заявления ООО «Центр-Инвест» и договора о подключении от 03.05.2018 г. № 01-42-780.

Согласно п.26(23) Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 года № 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» плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Согласно техническим условиям от 26.04.2018 г. № 01-18-7356:

- максимальный часовой расход газа по подключаемому объекту составляет 49,4 м³/час;
- протяженность необходимого газопровода- 32,00 м (в том числе наклонно-направленного бурения - 31 м);
- давление газа в точке подключения составляет 0,3 МПа;
- диаметр газопровода в точке подключения -50 мм;
- способ прокладки газопровода - подземный.

В соответствии с п. 8 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих обязательных мероприятий:

- а) разработку ГРО проектной документации;
- б) выполнение ГРО технических условий;
- в) проверку ГРО выполнения Заявителем технических условий;
- г) осуществление ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

В результате анализа представленных материалов в состав расходов по разработке организацией проектной документации включены расходы на выполнение следующих разделов проектной документации.

Наименование работ (услуг)	Сумма без НДС, руб.	Примечания
Выполнение проектно-сметных работ	2 267, 06	Прайс ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Выполнение межевого плана и комплекса кадастровых работ	209,75	На основании договора с ООО «Интегральные системы картографии» №Н4973 от 05.06.2018, акта от 20.05.2019
Подготовка схемы направления трасс	12 267,80	На основании договора с МУП «Архитектурно-планировочное бюро» г. Уфы от 29.10.2018 г. №1-2074, акта №10-00081 от 29.10.2018
Итого:	14 744,61	

Итого стоимость разработки составила **14 744,61** рублей.

Для обоснования расходов на строительство полиэтиленовых газопроводов представлены локально-сметные расчеты на сумму 319 527,00 руб., а так же расходы на изготовление технического плана на сумму 33 417,60 руб.

Госпошлина за государственную регистрацию прав на сумму 22 000,00 руб.

Итого расходы на выполнение технических условий составили **374 944,60** руб.

Трудозатраты на проверку организацией технических условий заявителей определены исходя из мероприятий по приему в эксплуатацию газопровода и газового оборудования. Стоимость работ по проверке выполнения заявителем технических условий составила **530,59** руб.

Расходы на врезку в газораспределительную сеть, проверку выполнения заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа произведены на основании действующего Прейскуранта на услуги Общества.

Стоимость выполненных работ ПАО «Газпром газораспределение Уфа» по технологическому присоединению связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа:

1) затраты на пуск газа рассчитаны на основании ФОТ, исходя из следующих мероприятий:

– первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода на сумму 2 612,04 руб.;

2) строительно-монтажные работы на сумму 7 738,57 руб.;

3) материальные затраты на сумму 14 290,74 руб.

Итого расходы, связанные с осуществлением фактического подключения составят **25 442,03** руб.

В соответствии с п. 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. В расчете платы принята ставка налога 20%.

С учетом представленной экспертизы и проведенного анализа предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту:

без НДС		
№ п/п	Показатели	Планируемые расходы *, рублей
1	Расходы на разработку проектной документации	14 744,61

2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	374 944,60
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	374 944,60
2.2.1	109 мм и менее	374 944,60
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	530,59
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	25 442,03
5	Эффективная ставка налога на прибыль **	20,00
6	Налог на прибыль	103 915,46
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	519 577,29

* 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 %.

По 2 вопросу:

ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее - организация) от 16 апреля 2021 года № ГРО-30-864 (вх. от 16 апреля 2021 года № 2161/2021) представило в Государственный комитет

Республики Башкортостан по тарифам (далее - ГКТ РБ) расчетные материалы для установления размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации ГО г. Уфа Республики Башкортостан – блочная котельная к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» по индивидуальному проекту.

Заявитель Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации ГО г. Уфа Республики Башкортостан выразил согласие с предварительным расчетом на сумму 2 108 747,33 руб. без учета НДС (письменное согласие в тарифном деле). К заседанию от заявителя разногласия по вопросу установления платы за технологическое присоединение не поступали.

Материалы по установлению платы по индивидуальному проекту направлены в орган регулирования в соответствии методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 16.08.2018 года № 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» (далее - Методические указания), на основании заявления Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации ГО г. Уфа Республики Башкортостан и договора о подключении от 11.09.2020 г. № 01-42-1771.

Согласно п.26(23) Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 года № 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» плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Согласно техническим условиям от 07.09.2020 г. № 01-20-23390:

- максимальный часовой расход газа по подключаемому объекту составляет 178,66 м³/час;
- протяженность необходимого газопровода- 199,9 м (в том числе наклонно-направленного бурения - 116,0 м);
- давление газа в точке подключения составляет - 0,6 МПа;
- диаметр газопровода в точке подключения -50 мм;
- способ прокладки газопровода - подземный.

В соответствии с п. 8 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих обязательных мероприятий:

а) разработку ГРО проектной документации;
 б) выполнение ГРО технических условий;
 в) проверку ГРО выполнения Заявителем технических условий;
 г) осуществление ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

В результате анализа представленных материалов в состав расходов по разработке организацией проектной документации включены расходы на выполнение следующих разделов проектной документации.

Наименование работ (услуг)	Сумма без НДС, руб.	Примечания
Выполнение проектно- изыскательских работ	317 754,18	На основании договора с ООО «Новатор». №1-5921 от 21.12.2020, акт №45 от 21.12.2020
Выполнение комплекса кадастровых работ	10 265,00	На основании договора с ООО НПП «Картографические и геодезические технологии» №1-5298 от 23.12.2019, акт №8 от 31.11.2020
Итого:	328 019,18	

Итого стоимость разработки составила **328 019,18** рублей.

Для обоснования расходов на строительство полиэтиленовых газопроводов представлены локально-сметные расчеты на сумму 1 291 668,59 руб., а так же расходы на изготовление технического плана на сумму 27 848,00 руб.

Госпошлина за государственную регистрацию прав на сумму 22 000,00 руб.

Итого расходы на выполнение технических условий составили **1 341 516,59** руб.

Трудозатраты на проверку организацией технических условий заявителей определены исходя из мероприятий по приему в эксплуатацию газопровода и газового оборудования. Стоимость работ по проверке выполнения заявителем технических условий составила **530,59** руб.

Расходы на врезку в газораспределительную сеть, проверку выполнения заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа произведены на основании действующего Прейскуранта на услуги Общества.

Стоимость выполненных работ ПАО «Газпром газораспределение Уфа» по технологическому присоединению связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа:

- 1) затраты на пуск газа рассчитаны на основании ФОТ, исходя из следующих мероприятий:
 – первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода на сумму 2 612,04 руб.;
- 2) строительно-монтажные работы на сумму 4681,10 руб.;
- 3) материальные затраты на сумму 4 033,67 руб.;
- 4) транспортные расходы на сумму 2 992,65 руб.

Итого расходы, связанные с осуществлением фактического подключения составят **16 931,50** руб.

В соответствии с п. 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. В расчете платы принята ставка налога 20%.

С учетом представленной экспертизы и проведенного анализа предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту:

		без НДС
№ п/п	Показатели	Планируемые расходы *, рублей
1	Расходы на разработку проектной документации	328 019,18
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1 341 516,59
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 341 516,59
2.2.1	109 мм и менее	1 341 516,59
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	530,59
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16 931,50
5	Эффективная ставка налога на прибыль **	20,00
6	Налог на прибыль	421 749,47
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	2 108 747,33

* 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 %.

Результаты голосования:

«ЗА»: Бурдюк С.Н., Шарафутдинов Н.Ф., Хасаншина И.И.,
Латыпов Р.М., Закирова Ю.А.

«ПРОТИВ»: нет

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: нет

Решили:

На основании проведенной экспертизы предлагается утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» по индивидуальным проектам:

- объект капитального строительства ООО «Центр-Инвест» - котельная административно-бытовых зданий по адресу: Республика Башкортостан, г. Уфа, Индустриальное шоссе, д. 7 в размере 519 577,29 руб. без учета НДС;

- объект капитального строительства Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации ГО г. Уфа Республики Башкортостан – блочная котельная по адресу: Республика Башкортостан, г.Уфа, п. Аэропорт, земельный участок с кадастровым номером 02:55:061206:36 в размере 2 108 747,33 руб. без учета НДС.

Председатель Правления:

Бурдюк С.Н.

Члены Правления:

Абдуллина Э.Р.

Шарафутдинов Н.Ф.

Хасаншина И.И.

Латыпов Р.М.

Закирова Ю.А.

Секретарь Правления

Каюмова С.Ф..
