

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель правления - Начальник  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области



М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

15.12.2021

№ 33/2

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

ООО «Газпром газораспределение Томск»: Заместитель генерального директора по экономике и финансам М.Г.Пивнева.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.27-п.31):**

27. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) на 2022 год;
28. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 8-499 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019 - 2022 годы»;
29. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

30. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час (С<sup>пр</sup>, С<sup>г</sup>, С<sup>прг</sup>, С<sup>оу</sup>, С<sup>гокс</sup>, С<sup>пу</sup>);
31. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение (С1, С2, С3, С4, С5, С6).

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) на 2022 год

Е.В.Захарова:

ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением от 26.11.2020 № 823 (вх. № 53/3128 от 26.11.2020) об установлении на 2022 год розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд:

- Розничные цены на сжиженный газ в баллонах на территории Томской области (не включает в себя транспортные расходы, связанные с доставкой газа потребителям);
- Розничные цены на сжиженный газ в баллонах на территории Томской области с доставкой газа потребителям;
- Розничные цены на сжиженный газ в баллонах на территории г. Асино с места промежуточного хранения (склад);
- Розничные цены на сжиженный газ из групповых установок на территории города Томска и Асино.

Предлагаемые организацией ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз» параметры на 2022 год представлены в следующей таблице 1.

Таблица 1

Территориальная единица	Объем реализации сжиженного газа, тн.	НВВ, тыс. руб. (без учета НДС)	Тариф, руб./кг. (без учета НДС)	Тариф, руб./кг. (с учетом НДС)
<b>1. Расходы по реализации сжиженного газа населению в баллонах (без доставки до потребителя)</b>				
На территории Томской области	148,595	11 520,23	77,53	93,03
<b>2. Расходы по реализации сжиженного газа населению в баллонах (с доставкой до потребителя)</b>				
1.1. Северное направление	9,57	1 375,49	143,73	172,48
1.2. Восточное направление	13,94	1 453,30	104,25	125,10
1.3. Томское направление	33,28	3 496,20	105,05	126,06
1.4. Город Томск	37,70	3 196,27	84,78	101,74
<b>3. Расходы по реализации сжиженного газа населению в баллонах без доставки до потребителя (с промежуточного места хранения)</b>				
на территории г. Асино	2,00	174,26	87,13	104,56
<b>4. Расходы по реализации сжиженного газа населению из групповых установок</b>				
на территории Асиновского района	19,354	2 148,99	111,04	133,24
на территории города Томска	445,738	25 667,07	57,58	69,10

Расчет цены на сжиженный газ экспертами произведен на основании Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФСТ России от 7 августа 2019 г. № 1072/19 (далее – Методические указания).

В результате рассмотрения материалов, представленных организацией ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз», Департаментом тарифного регулирования Томской области розничные цены на сжиженный газ определены в следующих размерах:

1. Розничные цены на сжиженный газ в баллонах населению на территории Томской области (не включает в себя транспортные расходы, связанные с доставкой газа потребителям)

Таблица 2

Показатели	ед. изм.	Томская область без доставки до потребителя		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	148,595	69,787	78,808
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	7 733,89	3 575,20	4 158,68
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	52,05	51,23	52,77
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	62,46	61,48	63,32

2. Розничные цены на сжиженный газ в баллонах населению на территории Томской области с доставкой газа потребителям.

Таблица 3

Показатели	ед. изм.	Северное направление		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	9,570	3,590	5,980
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	1 162,76	432,73	730,03
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	121,50	120,54	122,08
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	145,80	144,65	146,50

Таблица 4

Показатели	ед. изм.	Томское направление		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	33,280	15,110	18,170
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	2 759,30	1 240,09	1 519,21
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	82,91	82,07	83,61
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	99,49	98,48	100,33

Таблица 5

Показатели	ед. изм.	город Томск		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	37,700	18,100	19,600
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	2 375,61	1 126,05	1 249,55
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	63,01	62,21	63,75
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	75,61	74,65	76,50

Таблица 6

Показатели	ед. изм.	Восточное направление		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	13,940	5,870	8,070
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	1 105,46	460,26	645,19
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	79,30	78,41	79,95
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	95,16	94,09	95,94

3. Розничные цены на сжиженный газ в баллонах на территории г. Асино с места промежуточного хранения (склад)

Таблица 7

Показатели	ед. изм.	С места промежуточного хранения г. Асино		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	2,000	0,900	1,100
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	130,14	57,80	72,34
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	65,07	64,22	65,76
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	78,08	77,06	78,91

## 4. Розничные цены на сжиженный газ из групповых установок на территории города Томска

Таблица 8

Показатели	ед. изм.	г. Томск		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	445,738	230,213	215,525
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	15 619,93	7 951,55	7 668,38
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	35,04	34,54	35,58
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	42,05	41,45	42,70

## 5. Розничные цены на сжиженный газ из групповых установок на территории Асиновского района

Таблица 9

Показатели	ед. изм.	Восточное направление (Асиновский район)		
		Итого 2022	с 01.01.2022 - 30.06.2022	с 01.07.2022 - 31.12.2022
Объем реализации сжиженного газа	тн.	19,35	9,50	9,85
НВВ (без учета НДС)	тыс. руб.	770,11	372,35	397,75
Тариф (без учета НДС)	руб./кг.	39,79	39,19	40,37
Тариф (с учетом НДС)	руб./кг.	47,75	47,03	48,44

По результатам проведенных расчетов Департамент предлагает принять:

1. Розничные цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» с 01.01.2022 – 31.12.2022 года в следующих размерах:

руб./кг (с учетом НДС)

№ п/п	Территориальная единица	с 01.01.2022- 30.06.2022	с 01.07.2022- 31.12.2022
1	В баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции)		
1.1	Томская область	61,48	63,32
2	В баллонах с доставкой до потребителя:		
2.1.	Северное направление (Колпашевский, Кривошеинский, Молчановский, Чаинский, районы)	144,65	146,50
2.2.	Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский районы)	94,09	95,94
2.3.	Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский районы)	98,48	100,33
2.4.	Город Томск	74,65	76,50
3	В баллонах с места промежуточного хранения (склад):		
3.1.	г. Асино	77,06	78,91

рост розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд, во 2 полугодии 2022 года относительно 1 полугодия 2021 года по реализации газа в баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции) составил – 103,0%;

тарифы по реализации газа в баллонах с доставкой до потребителя и в баллонах с места промежуточного хранения (склад) на 2021 год не устанавливались.

2. Розничные цена на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 01.01.2022 – 31.12.2022 года в следующих размерах:

с учетом НДС

Территориальная единица	Единица измерения	с 01.01.2022- 30.06.2022	с 01.07.2022- 31.12.2022
2.1. Восточное направление (Асиновский район)	руб./кг	47,03	48,44
2.1.1. Восточное направление (Асиновский район) при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	104,87	108,02
2.2. город Томск	руб./кг	41,45	42,70
2.2.1. город Томск при наличии	руб./м <sup>3</sup>	92,44	95,21

Территориальная единица	Единица измерения	с 01.01.2022-30.06.2022	с 01.07.2022-31.12.2022
приборов учета			

рост розничной цены на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению для бытовых нужд, во 2 полугодии 2022 года относительно 1 полугодия 2021 года составил:

- Восточное направление (Асиновский район) – 103,0%.
- город Томск – 103,0%.

## РЕШИЛИ:

1. Установить предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 1 января по 31 декабря 2022 года:

Предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)

руб./кг (с учетом НДС)

№ п/п	Территориальная единица	с 01.01.2022-30.06.2022	с 01.07.2022-31.12.2022
1	В баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции)		
1.1	Томская область	61,48	63,32
2	В баллонах с доставкой до потребителя:		
2.1.	Северное направление (Колпашевский, Кривошеинский, Молчановский, Чаинский, районы)	144,65	146,50
2.2.	Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский районы)	94,09	95,94
2.3.	Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский районы)	98,48	100,33
2.4.	Город Томск	74,65	76,50
3	В баллонах с места промежуточного хранения (склад):		
3.1.	г. Асино	77,06	78,91

2. Установить розничную цену на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 1 января по 31 декабря 2022 года:

Розничная цена на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)

с учетом НДС

Территориальная единица	Единица измерения	с 01.01.2022-30.06.2022	с 01.07.2022-31.12.2022
2.1. Восточное направление (Асиновский район)	руб./кг	47,03	48,44
2.1.1. Восточное направление (Асиновский район) при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	104,87	108,02
2.2. город Томск	руб./кг	41,45	42,70
2.2.1. город Томск при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	92,44	95,21

При расчете указанных в настоящем приложении розничных цен на сжиженный газ не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 28 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 8-499 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019 - 2022 годы»

Е.В.Захарова:

Основанием для внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 8-499 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019-2022 годы» является корректировка Программы газификации Томской области на 2019-2022 годы подлежащая финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газ ООО «Газпром газораспределение Томск», утвержденная заместителем Губернатора Томской области по промышленной политике (далее – Программа газификации Томской области на 2019 -2022 гг.).

В соответствии с п. 6 Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом ФАС России от 21.06.2011 №154-э/4, расчёт специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объёма выручки в размере, необходимом для финансирования программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

Программой газификации предусмотрены мероприятия, подлежащие финансированию за счёт средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск». Сумма средств, необходимая для реализации мероприятий Программы газификации Томской области на 2019 -2022 гг., составляет 168 940 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, программой газификации предусмотрена компенсации выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования за 2019-2022 гг. в размере 151 331 тыс. руб.

Доходы, которые организация получит за счёт применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа за весь период реализации Программы газификации Томской области на 2019 - 2022 гг. составят 297 789 тыс. руб.

При этом расчёт размера специальной надбавки для финансирования Программы осуществлён с учётом переходящего прогнозного остатка финансирования Программы газификации Томской области на 2014-2018 гг. (по состоянию на 01.01.2019), подлежащей финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, в размере 22 481 тыс. руб.

Расходы и доходы от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа за период 2019-2022 гг. приведены в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.	Расходы, в т.ч.:	320 271
1.1.	Сумма средств, необходимая для реализации мероприятий Программы газификации	168 940
1.2.	Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования	151 331
2.	Доходы, в т.ч.:	320 271
2.1.	Доходы, получаемые за счёт применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа	297 790
2.2.	Переходящий прогнозный остаток финансирования Программы газификации Томской области на 2014-2018 гг.	22 481

Для реализации вышеуказанных мероприятий Программы на 2019-2022 гг. в Томской области, а также для компенсации выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению



газоиспользующего оборудования за 2019-2022 гг., размер специальной надбавки на второе полугодие 2022 года предлагается установить в следующем размере:

с 01.07.2022 по 31.12.2022 - 94,27 рубля за 1000 куб. м (без учёта НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки.

Специальная надбавка распространяется на все группы потребителей природного газа на территории Томской области, кроме населения.

Ранее размер специальной надбавки с 01.07.2022 по 31.12.2022 составлял 83,02 рубля за 1000 куб. м (без учёта НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в пункт 1 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 8-499 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019-2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 14.12.2018), изменение, заменив в абзаце шестом цифры «83,02» цифрами «94,27».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина            ЗА

Е.В.Захарова        ЗА

К.П.Тоцкая            ЗА

С.В.Травкова        ЗА

С.К.Плотников      ЗА

Г.К.Кулешов         ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 29 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования

---

Е.В.Захарова:

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3556 от 28.09.2020г) (вх. № 8-578 от 30.09.2021) об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения на территории Томской области на 2022 год.

Согласно заявлению Организации, предлагается к утверждению:

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в соответствии с п.п. а) п.4 Методических указаний (далее – плата по п.п. а) п.4 Методических указаний), в размере 73 297,53 рублей (с учетом НДС);

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в соответствии с п.п б) п. 4 Методических указаний (далее – плата по п.п. б) п.4 Методических указаний) в размере

33 228,87 рублей (с учетом НДС).

- размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в размере 305 468,14 руб.;

- фактические выпадающие доходы за 2020 год с учетом индексации в размере 50 945 998,09 руб.;

- плановые выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час в размере 0,00 руб.;

- плановые выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час в размере 35 108 702,68 руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, «минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение».

В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития индекс потребительских цен на 2022 год составляет 1,043.

С учетом индекса потребительских цен 2022/2021 в размере 1,043 предлагается установить размер:

- платы по п.п. а) п.4 Методических указаний в размере 73 650,60 руб. с учетом НДС (73 650,60 = 70 614,19 руб.\*1,043, где 70 614,19 рублей с учетом НДС – плата, установленная на 2021 год) и 61 375,50 руб. без учета НДС (61 375,50 руб. = 58 845,16 руб.\*1,043, где 58 845,16 руб. без учета НДС – плата, установленная на 2021 год).

- платы по п.п. б) п.4 Методических указаний в размере 33 388,93 руб. с учетом НДС (33 388,93 руб. = 32 012,40 руб.\*1,043, где 32 012,40 руб. с учетом НДС – плата, установленная на 2021 год) и 27 824,11 руб. без учета НДС (27 824,11 = 26 677,00 руб.\*1,043, где 26 677 руб. без учета НДС – плата, установленная на 2021 год).

Расчет выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2020 год представлен Организацией письмом от 30.04.2021 № 1690/12/КТ-Б/3 (вх. № 53/1207 от 30.04.2021).

Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования за 2020 год определены Организацией по фактическим договорам на технологическое присоединение, по которым отражена выручка в 2020 году. По расчетам Организации размер выпадающих доходов составил 47 269 880,07 руб., с учетом индексации к 2022 году – 51 176 168,42 руб.

По данным Организации в 2020 году фактическая выручка по установленной плате составила 5 890 404,15 руб. (без учета НДС), себестоимость фактическая 2 605 059,63 руб., прочие затраты 4 422 000,00 руб., освоение капитальных вложений по отраженной в 2020 году выручке составило 45 944 699,35 руб., выпадающие доходы составили 47 269 880,07 руб.

Экспертами проанализированы представленные организацией материалы, подтверждающие понесенные расходы по установленной плате. Для определения размера выпадающих доходов экспертами рассматривались показатели по отраженным в бухгалтерском учете доходов и расходов за 2020 год в соответствии с отраженной выручкой по 242 договорам на технологическое присоединение.

При расчете выпадающих расходов экспертами учтена выручка в размере 5 890 404,15 руб., себестоимость фактическая 1 671 281,04 руб., прочие затраты 4 422 000,00 руб., освоение капитальных вложений в размере 45 267 869,93 руб. Размер выпадающих доходов определен экспертами в размере 45 470 746,82 руб. Отклонение от расчета Организации составило 1 799 133,25 руб.

Приказом Департамента от 13.12.2019 № 8-684/9(620) «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью "Газпром газораспределение Томск" (ИНН 7017203428) на территории Томской области» утвержден размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2020 год в размере 10 922 400,86 руб. (без учета НДС). Таким образом, размер выпадающих доходов на 2022 год составит 34 548 345,96 руб. (без учета НДС) (45 470 746,82 руб. – 10 922 400,86 руб.).

Предлагается определить размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по итогам 2020 года в размере 34 548 345,96 рублей, который в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должен быть компенсирован в 2022 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» с применением индексов цен производителей, определяемых в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год.

В соответствии с пунктом 13 и формулами (1), (2) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании фактических данных за 2018, 2019 и 2020 годы, размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования на 2022 год составил 288 862,36 руб. без учета НДС, соответствующие выпадающие доходы Организации от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей на 2022 год составили 33 727 368,78 руб. (без учета НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается установить плату за технологическое присоединение, указанную в пункте 26(22) Основных положений, экономически обоснованную плату за технологическое присоединение и размер выпадающих доходов в соответствии с проектом решения.

## РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом и устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	27 824,11	33 388,93

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом и устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	61 375,50	73 650,60

2. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования:

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2022 год, руб. (без учета НДС) *
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом и устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	288 862,36	33 727 368,78

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2022 год, руб. (без учета НДС) *
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом и устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	61 375,50	0,00

\* - в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должны быть компенсированы в 2022 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск».

3. Определить размер выпадающих доходов по технологическому присоединению, сформировавшихся у организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по итогам 2020 года в размере 45 470 746,82 руб., который в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должен быть компенсирован в 2022 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) с применением индексов цен производителей, определяемых в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год. Размер компенсации выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2022 год определяется с учетом размера плановых выпадающих доходов, включенных в специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на 2020 год, и составляет 34 548 345,96 руб. (45 470 746,82 руб. – 10 922 400,86 руб.).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина            ЗА

Е.В.Захарова        ЗА

К.П.Тоцкая            ЗА

С.В.Травкова        ЗА

С.К.Плотников      ЗА

Г.К.Кулешов         ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 30 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час ( $C^{сп}$ ,  $C^Г$ ,  $C^{спг}$ ,  $C^{оу}$ ,  $C^{гокс}$ ,  $C^{пу}$ )

Е.В.Захарова:

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3556 от 28.09.2021г) (вх. № 8-578 от 30.09.2021) об установлении на 2022 год размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час.

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час, Организацией представлены плановые сметные расчеты на строительство и проектные работы.

Стандартизированные тарифные ставки экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить на 2022 год размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя в следующем размере:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{сп}$ ), руб./шт.	
1.1	- для жилых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	3 223,51
1.1.2	наружный газопровод надземный	2 443,19
1.1.3	внутреннее газооборудование	6 976,59
1.1.4	пункт редуцирования газа	85 506,96
1.2	- для нежилых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	160 356,43
1.2.2	наружный газопровод надземный	159 795,94
1.2.3	пункт редуцирования газа	85 506,96
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	110 352,06
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	157 784,18
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	291 236,37
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	605 125,38
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	832 125,71
2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты ( $C^Г$ ), руб./км	
2.1	- стальные газопроводы надземные	
	с установкой опор	
2.1.1	25 мм и менее	3 047 038,45



2.1.2	26-38 мм	3 082 253,01
2.1.3	39-45 мм	2 714 558,67
2.1.4	46-57 мм	2 876 032,00
2.1.5	58-76 мм	2 902 372,97
	без учета установки опор	
2.1.6	25 мм и менее	957 168,43
2.1.7	26-38 мм	992 382,98
2.1.8	39-45 мм	1 049 251,89
2.1.9	46-57 мм	1 208 546,80
2.1.10	58-76 мм	1 329 009,76
2.2	- стальные газопроводы подземные	
2.2.1	26-38 мм	1 760 468,02
2.2.2	39-45 мм	1 887 186,47
2.2.3	46-57 мм	2 088 161,26
2.2.4	58-76 мм	2 613 421,75
2.3	- газопроводы полиэтиленовые	
	с проведением земляных работ	
2.3.1	32 мм и менее	1 361 736,12
2.3.2	33-63 мм	1 721 146,43
2.3.3	64-90 мм	2 119 256,87
	без учета проведения земляных работ	
2.3.4	32 мм и менее	948 964,35
2.3.5	33-63 мм	1 293 085,72
2.3.6	64-90 мм	2 119 256,87
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{пр}$ ) <*>, руб./шт.	
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{ов}$ ) <***>, руб./шт.	
4.1	- газопроводы полиэтиленовые	
4.1.1	Ду 25	9 033,47
4.1.2	Ду 50	10 512,40
4.1.3	Ду 100	28 339,52
4.2	- стальные газопроводы подземные	
4.2.1	Ду 25	7 494,59
4.2.2	Ду 32	8 094,15
4.2.3	Ду 50	8 913,56
4.2.4	Ду 65	10 812,19
4.3	- стальные газопроводы надземные	
4.3.1	Ду 25	3 107,75
4.3.2	Ду 32	3 167,71

4.3.3	Ду 50	3 307,61
5.	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>ГОКС</sup> ) <***>, руб./км	
5.1	- внутренняя разводка стальная	
5.2	11-15 мм	1 050 281,15
5.3	16-20 мм	1 100 364,96
5.4	21-25 мм	1 155 265,30
5.5	26-32 мм	1 250 346,60
5.6	33-50 мм	1 526 756,89
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>ПУ</sup> ) <****>, руб./шт.	
6.1	Ду 15	3 147,73
6.2	Ду 20	3 167,71
6.3	Ду 25	3 187,70
6.4	Ду 32	3 227,67
6.5	Ду 50	3 697,33

<\*> размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров

<\*\*\*> размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"

<\*\*\*\*> размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных

<\*\*\*\*\*> размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа (приборов учета)

## РЕШИЛИ:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

Стандартизированные тарифные ставки для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки 2022
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ), руб./шт.	
1.1	- для жилых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	3 223,51
1.1.2	наружный газопровод надземный	2 443,19
1.1.3	внутреннее газоборудование	6 976,59
1.1.4	пункт редуцирования газа	85 506,96
1.2	- для нежилых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	160 356,43
1.2.2	наружный газопровод надземный	159 795,94
1.2.3	пункт редуцирования газа	85 506,96
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	110 352,06
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	157 784,18
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	291 236,37
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	605 125,38
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	832 125,71
2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (С <sup>г</sup> ), руб./км	
2.1	- стальные газопроводы надземные	
	с установкой опор	
2.1.1	25 мм и менее	3 047 038,45
2.1.2	26-38 мм	3 082 253,01
2.1.3	39-45 мм	2 714 558,67
2.1.4	46-57 мм	2 876 032,00
2.1.5	58-76 мм	2 902 372,97
	без учета установки опор	
2.1.6	25 мм и менее	957 168,43
2.1.7	26-38 мм	992 382,98
2.1.8	39-45 мм	1 049 251,89
2.1.9	46-57 мм	1 208 546,80
2.1.10	58-76 мм	1 329 009,76
2.2	- стальные газопроводы подземные	
2.2.1	26-38 мм	1 760 468,02
2.2.2	39-45 мм	1 887 186,47
2.2.3	46-57 мм	2 088 161,26

2.2.4	58-76 мм	2 613 421,75
2.3	- газопроводы полиэтиленовые	
	с проведением земляных работ	
2.3.1	32 мм и менее	1 361 736,12
2.3.2	33-63 мм	1 721 146,43
2.3.3	64-90 мм	2 119 256,87
	без учета проведения земляных работ	
2.3.4	32 мм и менее	948 964,35
2.3.5	33-63 мм	1 293 085,72
2.3.6	64-90 мм	2 119 256,87
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) <*>, руб./шт.	
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час	154 178,60
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>от</sup> ) <***>, руб./шт.	
4.1	- газопроводы полиэтиленовые	
4.1.1	Ду 25	9 033,47
4.1.2	Ду 50	10 512,40
4.1.3	Ду 100	28 339,52
4.2	- стальные газопроводы подземные	
4.2.1	Ду 25	7 494,59
4.2.2	Ду 32	8 094,15
4.2.3	Ду 50	8 913,56
4.2.4	Ду 65	10 812,19
4.3	- стальные газопроводы надземные	
4.3.1	Ду 25	3 107,75
4.3.2	Ду 32	3 167,71
4.3.3	Ду 50	3 307,61
5.	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>Гокс</sup> ) <****>, руб./км	
5.1	- внутренняя разводка стальная	
5.2	11-15 мм	1 050 281,15
5.3	16-20 мм	1 100 364,96
5.4	21-25 мм	1 155 265,30
5.5	26-32 мм	1 250 346,60
5.6	33-50 мм	1 526 756,89
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) <*****>, руб./шт.	
6.1	Ду 15	3 147,73
6.2	Ду 20	3 167,71

6.3	Ду 25	3 187,70
6.4	Ду 32	3 227,67
6.5	Ду 50	3 697,33

<\*>размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров

<\*>размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"

<\*\*\*>размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных

<\*\*\*\*>размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа (приборов учета)

### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина            ЗА

Е.В.Захарова        ЗА

К.П.Тоцкая            ЗА

С.В.Травкова        ЗА

С.К.Плотников      ЗА

Г.К.Кулешов         ЗА

### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2022 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение (С1, С2, С3, С4, С5, С6)

Е.В.Захарова:

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3556 от 28.09.2021г) (вх. № 8-578 от 30.09.2021) об установлении на 2022 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2019 - 2020 годы)».

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных), строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, строительством пунктов редуцирования газа, проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, Организацией представлены плановые расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты и фактические данные за 2018-2020 годы. Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 7,3%.

Для установления стандартизированных ставок экспертами рассматривались представленные организацией материалы, а также анализ фактических данных за 2018-2020 годы, представленных Организацией для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, сметные расчеты. Для определения размера стандартизированных ставок экспертами принята эффективная ставка налога на прибыль в размере 5,69%, определенная на основании бухгалтерской отчетности Организации за 2020 год.

Стандартизированные тарифные ставки определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб.</b>	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	201 139,49
1.1.2	101-500 м	446 304,87
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	207 404,99
1.2.2	101-500 м	580 278,93
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	128 270,59
1.3.2	101-500 м	166 545,65
1.3.3	501-1000 м	877 281,49

1.3.4	1001-2000 м	1 473 309,25
1.3.5	2001-3000 м	2 006 189,64
1.3.6	3001-4000 м	2 570 944,46
1.3.7	4001-5000 м	3 130 858,22
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	109 303,86
1.4.2	101-500 м	213 139,33
1.4.3	501-1000 м	908 347,13
1.4.4	1001-2000 м	1 520 806,86
1.4.5	2001-3000 м	2 066 834,32
1.4.6	3001-4000 м	2 641 631,56
1.4.7	4001-5000 м	3 211 029,99
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км</b>	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	3 681 855,51
2.1.2	51-100 мм	4 107 581,18
2.1.3	101 - 158 мм	4 230 500,79
2.1.4	159 - 218 мм	5 675 721,58
2.1.5	219 - 272 мм	7 990 783,92
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	3 189 827,74
2.2.2	51-100 мм	3 809 880,54
2.2.3	101 - 158 мм	4 282 233,56
2.2.4	159 - 218 мм	5 789 829,88
2.2.5	219 - 272 мм	8 082 084,26
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром</b>	
3.1	109 мм и менее	2 119 256,87
3.2	110 - 159 мм	3 002 098,74
3.3	160 - 224 мм	3 821 021,07
3.4	225 - 314 мм	13 682 417,13
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км</b>	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	8 179 146,78
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	8 625 243,48
	101 - 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	8 784 185,63
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	

4.2.1	в грунтах I и II группы	8 393 188,28
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	9 659 424,65
5	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м<sup>3</sup></b>	
5.1	40 м <sup>3</sup> /час и менее	41 362,78
5.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	25 851,74
5.3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	16 005,99
5.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	9 470,21
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м<sup>3</sup></b>	
6.1	1 кВт и менее	94 777,20
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	101 293,58
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	108 603,82
6.4	свыше 3 кВт	117 394,36

#### РЕШИЛИ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб.</b>	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	201 139,49
1.1.2	101-500 м	446 304,87
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	207 404,99
1.2.2	101-500 м	580 278,93
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	128 270,59
1.3.2	101-500 м	166 545,65
1.3.3	501-1000 м	877 281,49
1.3.4	1001-2000 м	1 473 309,25



1.3.5	2001-3000 м	2 006 189,64
1.3.6	3001-4000 м	2 570 944,46
1.3.7	4001-5000 м	3 130 858,22
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	109 303,86
1.4.2	101-500 м	213 139,33
1.4.3	501-1000 м	908 347,13
1.4.4	1001-2000 м	1 520 806,86
1.4.5	2001-3000 м	2 066 834,32
1.4.6	3001-4000 м	2 641 631,56
1.4.7	4001-5000 м	3 211 029,99
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ік), руб./км</b>	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	3 681 855,51
2.1.2	51-100 мм	4 107 581,18
2.1.3	101 - 158 мм	4 230 500,79
2.1.4	159 - 218 мм	5 675 721,58
2.1.5	219 - 272 мм	7 990 783,92
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	3 189 827,74
2.2.2	51-100 мм	3 809 880,54
2.2.3	101 - 158 мм	4 282 233,56
2.2.4	159 - 218 мм	5 789 829,88
2.2.5	219 - 272 мм	8 082 084,26
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром</b>	
3.1	109 мм и менее	2 119 256,87
3.2	110 - 159 мм	3 002 098,74
3.3	160 - 224 мм	3 821 021,07
3.4	225 - 314 мм	13 682 417,13
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4і(j)n), руб./км</b>	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	8 179 146,78
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	8 625 243,48
	101 - 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	8 784 185,63
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	8 393 188,28
	110 - 158 мм	

4.2.2	в грунтах I и II группы	9 659 424,65
5	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3</b>	
5.1	40 м <sup>3</sup> /час и менее	41 362,78
5.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	25 851,74
5.3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	16 005,99
5.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	9 470,21
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3</b>	
6.1	1 кВт и менее	94 777,20
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	101 293,58
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	108 603,82
6.4	свыше 3 кВт	117 4,36

2. Стандартизированные тарифные ставки не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-578/9(427).

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



С.К.Плотников