



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 27 декабря 2022 года

г. Брянск

№41/1-г

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 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», от 13 сентября 2021 года №1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 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», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании протокола правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 27 декабря 2022 года № 41,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в 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 размере 62 371,75 руб. (без НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 86 024,87 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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 размере 48 897,05 руб. (с НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 58 462,96 руб. (без НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Брянск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, за 2021 год в размере 49 548 833,18 руб. (без НДС).

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение для случаев, кроме указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приказу.

6. Признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 27 декабря 2021 года №35/10-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год»

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» (без НДС)

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с проектированием ГРО* газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101- 500 м	501-1000 м	1001- 2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Надземный способ прокладки газопровода диаметром:									
1.1	менее 100 мм	руб.	10 223,38	49 993,20	146 439,62	223 252,52	299 670,76	363 965,84	426 079,45	456 071,05
1.2	101 мм и более	руб.	26 211,71	42 433,32	160 621,91	243 882,17	326 008,14	394 663,93	460 895,86	492 827,61
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	10 223,38	49 993,20	132 036,52	274 197,50	305 180,03	244 744,99	312 792,65	345 801,37
2.2	101 мм и более	руб.	26 211,71	42 433,32	131 341,35	274 078,73	300 539,06	292 336,96	336 003,59	370 305,74

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	Надземный способ прокладки газопровода диаметром:		
1.1	50 мм и менее	руб.	1 613 118,88
1.2	51-100 мм	руб.	1 724 347,29
1.3	101-158 мм	руб.	1 919 899,26
1.4	159-218 мм	руб.	3 019 041,81
1.5	219-272 мм	руб.	4 157 648,35
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 588 156,86
2.2	51-100 мм	руб.	2 427 315,31
2.3	101-158 мм	руб.	2 678 595,58
2.4	159-218 мм	руб.	3 309 557,66
2.5	219-272 мм	руб.	4 278 704,28

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	109 мм и менее	руб.	1 238 242,66
2	110-159 мм	руб.	1 600 875,09
3	160-224 мм	руб.	2 642 594,08
4	225-314 мм	руб.	4 924 973,48
5	314-399 мм	руб.	7 721 446,88

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством стального газопровода *i* – того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км):

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Стандартизированная ставка
1	2	3	4
1	Полиэтиленовые газопроводы		
1.1	109 мм и менее		
1.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	2 767 834,38
1.2	110- 159 мм		
1.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 966 022,07
1.3	160 – 224 мм		
1.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	4 690 874,15

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

№ п/п	Показатели	Стандартизи- рованная тарифная ставка, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	20 225,50
2	40-99 куб. метров в час	12 511,77
3	100 – 399 м3/час	4 251,07
4	400 – 999 м3/час	2 058,82

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО*, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО*, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 3 377,63 руб.;

С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО*, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО*, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб.
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.1.1	До 100 мм.	8 925,03
1.1.1.2	108-158 мм.	8 925,03
1.1.1.3	159-218 мм.	8 925,03
1.1.1.4	219-272 мм.	8 925,03
1.1.1.5	273-324 мм.	8 925,03
1.1.1.6	325-425 мм.	8 925,03
1.1.1.7	426-529 мм.	8 925,03
1.1.1.8	530 мм и выше	8 925,03
1.1.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.2.1	До 100 мм.	8 925,03
1.1.2.2	108-158 мм.	8 925,03
1.1.2.3	159-218 мм.	8 925,03
1.1.2.4	219-272 мм.	8 925,03

1.1.2.5	273-324 мм.	8 925,03
1.1.2.6	325-425 мм.	8 925,03
1.1.2.7	426-529 мм.	8 925,03
1.1.2.8	530 мм и выше	8 925,03
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.1.1	До 100 мм.	8 925,03
1.2.1.2	108-158 мм.	8 925,03
1.2.1.3	159-218 мм.	8 925,03
1.2.1.4	219-272 мм.	8 925,03
1.2.1.5	273-324 мм.	8 925,03
1.2.1.6	325-425 мм.	8 925,03
1.2.1.7	426-529 мм.	8 925,03
1.2.1.8	530 мм. и выше	8 925,03
1.2.2	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.2.1	До 100 мм.	8 925,03
1.2.2.2	108-158 мм.	8 925,03
1.2.2.3	159-218 мм.	8 925,03
1.2.2.4	219-272 мм.	8 925,03
1.2.2.5	273-324 мм.	8 925,03
1.2.2.6	325-425 мм.	8 925,03
1.2.2.7	426-529 мм.	8 925,03
1.2.2.8	530 мм и выше	8 925,03
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.1	109 мм и менее	8 925,03
2.1.2	110 - 159 мм.	8 925,03
2.1.3	160 - 224 мм.	8 925,03
2.1.4	225-314 мм.	8 925,03
2.1.5	315-399 мм.	8 925,03
2.1.6	400 мм и выше	8 925,03
2.2	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.2.1	109 мм и менее	8 925,03
2.2.2	110-159 мм.	8 925,03
2.2.3	160-224 мм.	8 925,03
2.2.4	225-314 мм.	8 925,03
2.2.5	315-399 мм.	8 925,03
2.2.6	400 мм и выше	8 925,03

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения
размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного
участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд
или иных нужд (без НДС)**

**1. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего
оборудования которых не более 42 м³/час:**

С^{пр} – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети
газопотребления – 6 007,00 руб.

С^г - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и
устройств системы электрохимической защиты от коррозии

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	25 мм и менее	1 545 373,56
1.1.2	26-38 мм	1 545 373,56
1.1.3	39-45 мм	1 545 373,56
1.1.4	46-57 мм	1 545 373,56
1.1.5	58-76 мм	1 545 373,56
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	25 мм и менее	934 129,20
1.2.2	26-38 мм	969 449,74
1.2.3	39-45 мм	1 007 293,18
1.2.4	46-57 мм	1 046 651,35
1.2.5	58-76 мм	1 222 670,20
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	32 мм и менее	669 983,81
2.2	33-63 мм	890 298,11
2.3	64-90 мм	1 212 775,21

$C^{пр}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	До 10 м3 в час	12 154,00
2	11-20 м3 в час	346 546,46
3	21-31 м3 в час	346 546,46
4	32-49 м3 в час	346 546,46

$C^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – 1 628,62 руб./шт.

$C^{г_{окс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км.
1	2	3
	Стальные газопроводы сечением:	
1	11-15 мм	919 800,00
2	16-20 мм	956 500,00
3	21-25 мм	1 035 533,33
4	26-32 мм	1 096 966,67

$C^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа – 1 115,46 руб./шт.**

$C^{гпо}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования **

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газовой плиты 4-х комфорочной	1 265,00
2	Установка газовой плиты 2-х комфорочной	1 036,00
3	Установка газового котла настенного	3 604,73
4	Установка газового котла напольного	3 604,73
5	Установка газовой колонки	3 007,03
6	Установка газового конвектора	3 604,73
7	Установка иного газового оборудования (духового шкафа)	1 265,00

** - стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд (без НДС)

2. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час:

$C^{пр}$ – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления.

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Газопровод подземный протяженностью	
1.1	до 100 м.	26 211,71
1.2	101-500 м.	42 433,22
1.3	501-1000 м.	131 341,35
1.4	1001-2000 м.	274 078,73
1.5	2001-4000 м.	296 438,01
1.6	4001-10000 м.	353 154,66
2	Газификация многоквартирного жилого дома до 5 приборов	6 007,00

$C^г$ - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода высокого или среднего давления, в том числе:	
1.1.1	до 57 мм	1 424 862,96
1.1.2	58-76 мм	1 653 864,21
1.1.3	77-89 мм	1 695 297,41
1.1.4	90-108 мм	1 919 899,26
1.1.5	109-159 мм	3 019 041,81
1.2	Наземная (надземная) прокладка газопровода низкого давления, в том числе:	
1.2.1	до 57 мм	1 413 000,96
1.2.2	58-76 мм	1 640 760,21
1.2.3	77-89 мм	1 682 192,41
1.2.4	90-108 мм	1 919 899,26
1.2.5	109-159 мм	3 019 041,81
1.3	Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
1.3.1	до 57 мм	1 046 651,35
1.3.2	58-76 мм	1 222 671,20
1.3.3	77-89 мм	1 399 317,82

1.3.4	90-108 мм	1 599 298,97
1.3.5	109-159 мм	2 438 336,02
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	Подземная прокладка газопровода высокого и среднего давления	
2.1.1	до 63 мм	890 298,11
2.1.2	64-90 мм	1 212 775,21
2.1.3	91-110 мм	1 456 385,21
2.1.4	111-160 мм	2 560 644,71
2.1.5	161-225 мм	4 734 974,21
2.2	Подземная прокладка газопровода низкого давления	
2.2.1	до 63 мм	806 249,11
2.2.2	64-90 мм	1 050 550,21
2.2.3	91-110 мм	1 215 366,21
2.2.4	111-160 мм	2 037 919,71
2.2.5	161-225 мм	3 687 464,21

$C_{\text{прг}}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Настенный	
1.1	До 50 м3 в час	629 289,51
1.2	51-100 м3 в час	1 083 833,00
1.3	101-200 м3 в час	1 083 833,00
1.4	201-300 м3 в час	1 083 833,00
1.5	301-400 м3 в час	1 083 833,00
1.6	401-500 м3 в час	1 614 973,00
2	Напольный	
2.1	До 50 м3 в час	680 496,51
2.2	51-100 м3 в час	1 222 802,00
2.3	101-200 м3 в час	1 222 802,00
2.4	201-300 м3 в час	1 222 802,00
2.5	301-400 м3 в час	1 222 802,00
2.6	401-500 м3 в час	1 650 493,00
2.7	501-999 м3 в час	1 650 493,00

C^{ou} - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Резьбовые , в том числе	
1.1	до 20 мм	2 444,33
1.2	21-25 мм	2 727,67
1.3	26-32 мм	3 069,33
1.4	33-40 мм	3 636,00
2	Приварные, в том числе	
2.1	до 57 мм	3 997,73
2.2	58 - 76 мм	5 156,48
2.3	77 - 89 мм	5 863,74
2.4	90-108 мм	10 682,68
2.5	109-159 мм	17 503,72
3	Фланцевые, в том числе	
3.1	до 25 мм	5 886,88
3.2	26-32 мм	6 091,17
3.3	33-40 мм	6 346,95
3.4	41-57 мм	6 654,23
3.5	58 - 76 мм	8 340,60
3.6	77 - 89 мм	9 121,68
3.7	90-108 мм	14 697,74
3.8	109-159 мм	24 324,34
3.9	160-219 мм	71 632,78

$C_{окс}^r$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км.
1	2	3
	Стальные газопроводы сечением:	
1	до 15 мм	919 800,00
2	16-20 мм	956 533,33
3	21-25 мм	1 035 566,67
4	26-32 мм	1 096 966,67
5	33-40 мм	1 155 233,33
6	41 - 57 мм	1 426 900,00
7	58 - 76 мм	1 726 833,33
8	77 - 89 мм	2 036 733,33
9	90-108 мм	2 363 033,33
10	109-159 мм	3 608 866,67
11	160-219 мм	3 984 200,00

2.6 С^{пу} - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа,**

№ п/п	Показатели	Стандартизи- рованная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Резьбовой, диаметром:	1 115,46
1.1	20 мм	1 115,46
1.2	25 мм	1 115,46
1.3	32 мм	1 115,46
1.4	40 мм	1 115,46
1.5	50 мм	1 115,46
2	Фланцевый, диаметром:	
2.1	50 мм	4 411,00
2.2	65 мм.	6 434,00
2.3	80 мм.	6 434,00
2.4	100 мм.	8 532,00
2.5	150 мм	11 777,00
2.6	200 мм	17 469,00

2.7 С_{гио} - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования **,

№ п/п	Показатели	Стандартизи- рованная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газового инфракрасного излучателя до 20 кВт	29 208,00
2	Установка газового инфракрасного излучателя до 40 кВт	42 351,00
3	Установка газового воздухонагревателя наружного исполнения	54 079,00
4	Установка газового воздухонагревателя внутреннего исполнения	28 489,00

** - стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

**Формула определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Брянск»
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{нб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{нб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1–5 подключений – 1;
- 6–10 подключений – 1,5;
- 11–30 подключений – 3;
- 31–100 подключений – 4;
- Свыше 100 подключений – 5.

В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства ГРО* сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за

технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО*.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО*, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО*, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

**Формула определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования в границах земельного участка Заявителя
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi_{\text{тп}}^3$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\text{г}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\text{г}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.