



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 27 декабря 2021 года

г. Брянск

№ 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

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 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 2021 года № 35,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя в размере 58 841,27 рублей (без НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения

газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 58 841,27 рублей (без НДС).

2. Для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя, в размере 46 129,30 рублей (с НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 38 441,08 рублей (без НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Брянск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, за 2020 год в размере 4 134 954,57 рублей (без НДС).

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

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 3 к настоящему приказу.

7. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя по установленным стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 4 к настоящему приказу.

8. Признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 25 декабря 2020 года №34/9-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год»

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газопользующего 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.	34 668,52	86 592,41	177 426,38	269 259,62	359 742,41	435 321,72	508 219,26	543 359,11
1.2	101 мм и более	руб.	38 216,88	95 297,96	194 861,22	294 620,47	392 119,99	473 060,08	551 020,44	588 545,39
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:									
2.1	менее 100 мм	руб.	7 658,10	42 517,58	159 838,52	243 110,78	270 580,71	306 168,99	379 815,72	407 800,26
2.2	101 мм и более	руб.	20 425,72	38 256,71	121 756,88	226 741,19	266 465,90	390 754,08	408 349,84	437 924,45

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.	1 213 173,33
1.2	51-100 мм	руб.	1 387 006,57
1.3	101-158 мм	руб.	1 655 965,47
1.4	159-218 мм	руб.	2 555 691,71
1.5	219-272 мм	руб.	3 192 188,92
2	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
2.1	50 мм и менее	руб.	1 240 431,66
2.2	51-100 мм	руб.	2 120 161,75
2.3	101-158 мм	руб.	2 155 385,82
2.4	159-218 мм	руб.	3 207 193,81
2.5	219-272 мм	руб.	3 554 381,14

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.	939 735,02
2	110-159 мм	руб.	1 246 560,59
3	160-224 мм	руб.	2 127 764,76
4	225-314 мм	руб.	4 468 384,51
5	314-399 мм	руб.	7 269 037,50

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	Стальные газопроводы		
1.1	101-158 мм		
1.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	2 514 922,62
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	В грунтах I и II группы	руб.	1 910 706,85
2.2	110- 159 мм		
2.2.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 514 901,94
2.3	160 – 224 мм		
2.3.1	В грунтах I и II группы	руб.	3 816 456,27

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	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	15 049,12
2	40-99 куб. метров в час	9 603,03
3	100 – 399 м ³ /час	3 296,42
4	400 – 999 м ³ /час	1 952,21

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 – 3 845,50 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.	10 161,36
1.1.1.2	108-158 мм.	10 161,36
1.1.1.3	159-218 мм.	10 161,36
1.1.1.4	219-272 мм.	10 161,36
1.1.1.5	273-324 мм.	10 161,36
1.1.1.6	325-425 мм.	10 161,36
1.1.1.7	426-529 мм.	10 161,36
1.1.1.8	530 мм и выше	10 161,36
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.	10 161,36
1.1.2.2	108-158 мм.	10 161,36
1.1.2.3	159-218 мм.	10 161,36
1.1.2.4	219-272 мм.	10 161,36

1.1.2.5	273-324 мм.	10 161,36
1.1.2.6	325-425 мм.	10 161,36
1.1.2.7	426-529 мм.	10 161,36
1.1.2.8	530 мм и выше	10 161,36
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.	10 161,36
1.2.1.2	108-158 мм.	10 161,36
1.2.1.3	159-218 мм.	10 161,36
1.2.1.4	219-272 мм.	10 161,36
1.2.1.5	273-324 мм.	10 161,36
1.2.1.6	325-425 мм.	10 161,36
1.2.1.7	426-529 мм.	10 161,36
1.2.1.8	530 мм. и выше	10 161,36
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.	10 161,36
1.2.2.2	108-158 мм.	10 161,36
1.2.2.3	159-218 мм.	10 161,36
1.2.2.4	219-272 мм.	10 161,36
1.2.2.5	273-324 мм.	10 161,36
1.2.2.6	325-425 мм.	10 161,36
1.2.2.7	426-529 мм.	10 161,36
1.2.2.8	530 мм и выше	10 161,36
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	10 161,36
2.1.2	110 - 159 мм.	10 161,36
2.1.3	160 - 224 мм.	10 161,36
2.1.4	225-314 мм.	10 161,36
2.1.5	315-399 мм.	10 161,36
2.1.6	400 мм и выше	10 161,36
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	10 161,36
2.2.2	110-159 мм.	10 161,36
2.2.3	160-224 мм.	10 161,36
2.2.4	225-314 мм.	10 161,36
2.2.5	315-399 мм.	10 161,36
2.2.6	400 мм и выше	10 161,36

* - 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:**

$C^{пр}$ – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети
газопотребления - **7 658,10 руб.**

$C^г$ - 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, в том числе:	
1.1.1	25 мм и менее	1 213 173,33
1.1.2	26-38 мм	1 213 173,33
1.1.3	39-45 мм	1 213 173,33
1.1.4	46-57 мм	1 387 006,57
1.1.5	58-76 мм	1 387 006,57
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	25 мм и менее	1 240 431,66
1.2.2	26-38 мм	1 240 431,66
1.2.3	39-45 мм	1 240 431,66
1.2.4	46-57 мм	2 120 161,75
1.2.5	58-76 мм	2 120 161,75
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	32 мм и менее	939 735,02
2.2	33-63 мм	939 735,02
2.3	64-90 мм	939 735,02

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	До 10 м3 в час	298 095,33
2	11-20 м3 в час	298 095,33
3	21-31 м3 в час	298 095,33
4	32-49 м3 в час	298 095,33

$C^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – 1 786,00 руб./шт

$C_{окс}^{г}$ - 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 10 мм	1 036 400,00
2	11-15 мм	1 036 400,00
3	16-20 мм	1 074 800,00
4	21-25 мм	1 152 600,00
5	26-32 мм	1 211 900,00

$C^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа – 869,00 руб./шт.**

$C_{гно}$ - 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	984,00
2	Установка газовой плиты 2-х комфорочной	809,00
3	Установка газового котла настенного	6 601,00
4	Установка газового котла напольного	6 601,00
5	Установка газовой колонки	4 544,00
6	Установка газового конвектора	5 468,00
7	Установка иного газового оборудования (духового шкафа)	984,00

** - 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, **20 425,72 руб.**

$C^Г$ - 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, в том числе:	
1.1.1	до 57 мм	1 387 006,57
1.1.2	58-76 мм	1 387 006,57
1.1.3	77-89 мм	1 387 006,57
1.1.4	90-108 мм	1 655 965,47
1.1.5	109-159 мм	2 555 691,71
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
1.2.1	до 57 мм	2 120 161,75
1.2.2	58-76 мм	2 120 161,75
1.2.3	77-89 мм	2 120 161,75
1.2.4	90-108 мм	2 155 385,82
1.2.5	109-159 мм	3 207 193,81
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	до 63 мм	939 735,02
2.2	64-90 мм	939 735,02
2.3	90-110 мм	1 246 560,59
2.4	111-160 мм	2 127 764,76

$C^{прг}$ - 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	533 053,15
1.2	51-100 м3 в час	1 635 767,67
1.3	101-200 м3 в час	1 635 767,67
1.4	201-300 м3 в час	1 635 767,67
1.5	301-400 м3 в час	1 635 767,67

1.6	401-500 м3 в час	1 635 767,67
2	Напольный	
2.1	До 50 м3 в час	576 026,15
2.2	51-100 м3 в час	1 745 558,67
2.3	101-200 м3 в час	1 745 558,67
2.4	201-300 м3 в час	1 745 558,67
2.5	301-400 м3 в час	1 745 558,67
2.6	401-500 м3 в час	1 745 558,67
2.7	501-900 м3 в час	1 745 558,67

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Приварные, в том числе	
1.1	до 57 мм	3 987,00
1.2	58 - 76 мм	5 264,00
1.3	77 - 89 мм	6 083,00
1.4	90-108 мм	10 524,00
1.5	109-159 мм	18 967,00
2	Фланцевые, в том числе	
2.1	до 57 мм	6 325,00
2.2	58 - 76 мм	7 876,00
2.3	77 - 89 мм	8 758,00
2.4	90-108 мм	13 926,00
2.5	109-159 мм	23 266,00
2.6	160-219 мм	59 051,00

$C_{окс}^Г$ - 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 57 мм	1 509 700,00
2	58 - 76 мм	1 777 800,00
3	77 - 89 мм	2 055 200,00
4	90-108 мм	2 412 800,00
5	109-159 мм	3 543 500,00

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
	Фланцевый. диаметром	
1	50 мм	3 489,00
2	65 мм.	5 108,00
3	80 мм.	5 108,00
4	100 мм.	6 764,00
5	150 мм	9 278,00
6	200 мм	13 812,00

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	2	3
1	Установка газового инфракрасного излучателя до 20 кВт	22 395,00
2	Установка газового инфракрасного излучателя до 40 кВт	32 473,00
3	Установка газового воздухонагревателя наружного исполнения	55 390,00
4	Установка газового воздухонагревателя внутреннего исполнения	21 982,00

** - 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:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - 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), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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*, бесхозной 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:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{Г}} \times l^{\text{Г}} + C^{\text{прГ}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{Г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{Г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гид}}$$

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.