



Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«29» декабря 2023 г.

Регистрационный № 131700396

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 29 декабря 2023 г.

№ 56-Г/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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 16.08.2018 № 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» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново», согласно приложению 1.
2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок,

установленных в пункте 1 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению 3.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1, 3, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

6. С 01.01.2024 признать утратившими силу:

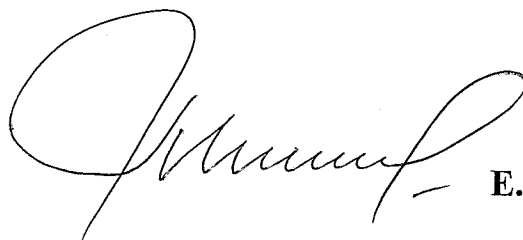
постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2022 г. № 65-г/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2023 год»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.03.2023 № 11-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2022 г. № 65-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 09.06.2023 № 22-г/2 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2022 г. № 65-г/1».

7. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

**Член Правительства Ивановской
области – директор Департамента**



Е.Н. Морева

Приложение 1
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.12.2023 № 56-Г/1

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

I. Стандартизированная тарифная ставка (C_0) на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (руб.)

Размер стандартизированной тарифной ставки (C_0)	1 972,66
--	----------

II. Стандартизированная тарифная ставка C_1 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.)

№ п/п	Протяженность проектируемого газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации, руб.			
		на строительство наземным способом прокладки газопровода диаметром:		на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	
		менее 100 мм	101 мм и более	менее 100 мм	101 мм и более
1	До 100 м	1 814,59	1 504,42	9 568,95	14 671,89
2	101 - 500 м	42 628,19	56 541,88	96 552,83	171 707,31
3	501 - 1000 м	80 703,00	174 415,50	116 004,85	231 641,21
4	1001 - 2000 м	161 406,00	348 831,00	120 322,13	277 419,16
5	2001 - 3000 м	269 010,00	581 385,00	264 069,75	607 259,29
6	3001 - 4000 м	376 614,00	813 939,00	346 211,25	744 371,25
7	4001 - 5000 м	484 218,00	1 046 493,00	428 352,75	852 479,25
8	5001 м и более	591 822,00	1 279 047,00	510 494,25	960 587,25

III. Стандартизированная тарифная ставка C_2 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)

№ п/п	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода, руб./км	
		наземная (надземная) прокладка	подземная прокладка
1	50 мм и менее	3 539 485,66	3 916 723,35

2	51 - 100 мм	3 435 957,23	4 634 344,22
3	101 - 158 мм	3 958 139,91	7 290 952,18
4	159 - 218 мм	9 166 577,97	5 955 987,20
5	219 - 272 мм	6 930 928,05	9 823 858,99
6	273 - 324 мм	9 672 520,74	9 672 511,21
7	325 - 425 мм	x	x
8	426 - 529 мм	x	x
9	530 мм и выше	x	x

IV. Стандартизированная тарифная ставка C_3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того наружного диаметра строящегося газопровода по диапазонам, в расчете на 1 км (руб./км)

№ п/п	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода, руб./км
1	109 мм и менее	2 955 623,87
2	110 - 159 мм	2 502 420,48
3	160 - 224 мм	2 580 550,81
4	225 - 314 мм	5 760 672,62
5	315 - 399 мм	x
6	400 мм и выше	x

V. Стандартизированная тарифная ставка C_4 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)

№ п/п	Материал, диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, руб/км
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	x
1.1.2	в грунтах III группы	x
1.1.3	в грунтах IV группы	x
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	x
1.2.2	в грунтах III группы	x
1.2.3	в грунтах IV группы	x
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	8 471 377,21
1.3.2	в грунтах III группы	x
1.3.3	в грунтах IV группы	x

1.4.	159-219 мм	
1.4.1	в грунтах I и II группы	10 411 860,59
1.4.2	в грунтах III группы	x
1.4.3	в грунтах IV группы и выше	x
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	4 272 534,42
2.1.2	в грунтах III группы	x
2.1.3	в грунтах IV группы	x
2.2	110 - 159 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	7 310 911,66
2.2.2	в грунтах III группы	x
2.2.3	в грунтах IV группы	x
2.3	160 - 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	7 335 338,01
2.3.2	в грунтах III группы	x
2.3.3	в грунтах IV группы	x

VI. Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3)

№ п/п	Максимальный часовой расход газа	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа руб./ м^3
1	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	30 281,79
2	$40 - 99 \text{ м}^3/\text{час}$	9 125,20
3	$100 - 399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 739,77
4	$400 - 999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
5	$1000 - 1999 \text{ м}^3/\text{час}$	350,93
6	$2000 - 2999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
7	$3000 - 3999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
8	$4000 - 4999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
9	$5000 - 9999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
10	$10000 - 19999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
11	$20000 - 29999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
12	$30000 \text{ м}^3/\text{час}$ и выше	x

VII. Стандартизированная тарифная ставка C_6 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3)

№ п/п	Выходная мощность устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./ м^3
1	до 1 кВт	x

2	от 1 кВт до 2 кВт	x
3	от 2 кВт до 3 кВт	x
4	свыше 3 кВт	x

VIII. Стандартизированная тарифная ставка C_7 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

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер ставки, руб.
$C_{7.1}$	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 657,20
$C_{7.2}$	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной 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):	
1.	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (наземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.1.1	до 100 мм	12 183,53
1.1.1.2	101 - 158 мм	14 662,33
1.1.1.3	159 - 218 мм	37 842,09
1.1.1.4	219 - 272 мм	x
1.1.1.5	273 - 324 мм	x
1.1.1.6	325 - 425 мм	x
1.1.1.7	426 - 529 мм	x
1.1.1.8	530 мм и выше	x
1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.2.1	до 100 мм	24 154,59
1.1.2.2	101 - 158 мм	20 632,49
1.1.2.3	159 - 218 мм	45 741,15
1.1.2.4	219 - 272 мм	45 741,15
1.1.2.5	273 - 324 мм	x
1.1.2.6	325 - 425 мм	38 010,91
1.1.2.7	426 - 529 мм	84 497,44
1.1.2.8	530 мм и выше	x
1.2	Подземная (наземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка,	

	наружным диаметром:	
1.2.1.1	до 100 мм	35 085,30
1.2.1.2	101 - 158 мм	57 891,03
1.2.1.3	159 - 218 мм	118 104,99
1.2.1.4	219 - 272 мм	180 410,70
1.2.1.5	273 - 324 мм	180 410,70
1.2.1.6	325 - 425 мм	177 887,50
1.2.1.7	426 - 529 мм	x
1.2.1.8	530 мм и выше	x
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.2.2.1	до 100 мм	124 153,80
1.2.2.2	101 - 158 мм	219 713,02
1.2.2.3	159 - 218 мм	274 428,53
1.2.2.4	219 - 272 мм	167 441,49
1.2.2.5	273 - 324 мм	259 003,97
1.2.2.6	325 - 425 мм	259 003,97
1.2.2.7	426 - 529 мм	278 965,29
1.2.2.8	530 мм и выше	287 034,33
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.1.1	109 мм и менее	40 776,95
2.1.2	110 - 159 мм	57 294,89
2.1.3	160 - 224 мм	91 679,57
2.1.4	225 - 314 мм	250 006,94
2.1.5	315 - 399 мм	222 375,31
2.1.6	400 мм и выше	x
2.2	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.2.1	109 мм и менее	43 791,15
2.2.2	110 - 159 мм	35 419,97
2.2.3	160 - 224 мм	x
2.2.4	225 - 314 мм	x
2.2.5	315 - 399 мм	x
2.2.6	400 мм и выше	x

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

1. Плата за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания).

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

$$\Pi_{ТП} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

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;

$l_{ГНБ}$ - 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) 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.

3. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

4. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

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, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний и установленных постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2023 № 52-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2024 год 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 (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и 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 (для прочих заявителей)».

5. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к

газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров 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 газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение 3
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.12.2023 № 56-г/1

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново»

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Размер стандартизированной тарифной ставки	
			Для бытовых нужд	Для иных нужд
Подключаемая нагрузка не более 42 м3/час				
1	На проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./шт.	6 247,84	19 242,39
2	На строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):	руб./км		
2.1	стального наземного газопровода наружного диаметра:			
	25 мм и менее	руб./км	1 308 233,58	1 608 413,92
	26-38 мм	руб./км	1 308 233,58	1 608 413,92
	39-45 мм	руб./км	1 308 233,58	1 608 413,92
	46-57 мм	руб./км	1 308 233,58	1 608 413,92
	58-76 мм	руб./км	1 308 233,58	1 608 413,92
2.2	стального подземного газопровода наружного диаметра:			
	25 мм и менее	руб./км	2 169 839,09	2 652 128,92
	26-38 мм	руб./км	2 169 839,09	2 652 128,92
	39-45 мм	руб./км	2 169 839,09	2 652 128,92
	46-57 мм	руб./км	2 169 839,09	2 652 128,92
	58-76 мм	руб./км	2 169 839,09	2 652 128,92
2.3	полиэтиленового газопровода наружного диаметра:			
	32 мм и менее	руб./км	1 780 189,61	2 221 586,94
	33-63 мм	руб./км	1 820 253,32	2 221 586,94
	64-90 мм	руб./км		2 221 586,94
3	на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг):			
	до 10 м3/час	руб./шт	6 190,02	5 891,82
	11-20 м3/час	руб./шт		
	21-31 м3/час	руб./шт		
	32-49 м3/час	руб./шт		
4	на установку отключающих устройств (Соу):	руб./шт.	3 051,85	3 051,85
5	на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя			

	(Сгокс)			
5.1	стального газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	459 688,71	1 509 572,00
	11-15 мм	руб./км	474 631,94	1 509 572,00
	16-20 мм	руб./км	578 914,78	1 509 572,00
	21-25 мм	руб./км	950 222,95	1 509 572,00
	26-32 мм	руб./км	950 222,95	1 509 572,00
5.2	металлопластикового газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	139 783,93	
	11-15 мм	руб./км	139 783,93	
	16-20 мм	руб./км	139 783,93	
	21-25 мм	руб./км	139 783,93	
	26-32 мм	руб./км	139 783,93	
5.3	медного газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км		
	11-15 мм	руб./км		
	16-20 мм	руб./км		
	21-25 мм	руб./км		
	26-32 мм	руб./км		
5.4	газопровод из нержавеющей стали диаметром:			
	до 10 мм	руб./км		
	11-15 мм	руб./км		
	16-20 мм	руб./км		
	21-25 мм	руб./км		
	26-32 мм	руб./км		
6	На установку прибора учета газа (Спу)	руб./шт.	3 504,33	8 308,93
7	На установку газоиспользующего оборудования (Сгио)	руб./шт.		
7.1	установка плиты газовой	руб/шт		
	на установку плиты газовой 2-конфорочной	руб/шт	2 854,14	
	на установку варочной поверхности 2-конфорочной	руб/шт	3 077,59	
	на установку духового шкафа	руб/шт	3 077,59	
	на установку плиты газовой 4-конфорочной	руб/шт	3 067,88	
	на установку варочной поверхности 4-конфорочной	руб/шт	3 092,38	
7.2	установка газового котла (колонки), в т.ч.:	руб/шт	3 599,43	3 599,43
	на установку газового котла	руб/шт	3 607,40	3 607,40
	на установку проточного водонагревателя	руб/шт	3 017,39	
	на установку емкостного водонагревателя	руб/шт	4 494,90	
7.3	установка газового конвектора	руб/шт		

Приложение 4
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.12.2023 № 56-г/1

Формула определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, расположенного в границах земельного участка Заявителя, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по установленным стандартизированным тарифным ставкам

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^r \times l^r + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^r \times l_{\text{окс}}^r + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

l^r - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типа материала i-го диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

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

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

Примечание:

Заявитель вправе обратиться к исполнителю (АО «Газпром газораспределение Иваново») с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, при этом Заявитель несет имущественную и эксплуатационную ответственность в границах земельного участка, исполнитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность до границ земельного участка.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

Стандартизированная тарифная ставка $C^{\text{гио}}$ применяется в зависимости от устанавливаемого оборудования.