



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 30 декабря 2021 г.

№ 61-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 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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 13.09.2021 № 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 газопользователя 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 в пунктах 1, 3 настоящего постановления, действуют с 1.01.2022 по 31.12.2022.

6. С 1 января 2022 года признать утратившими силу:

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-т/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения газопользователя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2021 год»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.01.2021 № 1-т/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-т/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.01.2021 № 2-т/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-т/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.03.2021 № 11-т/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-т/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.05.2021 № 19-т/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-т/1».

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

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1 к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов
 Ивановской области
 от 30 декабря 2021 г. № 61-г/1

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

I. 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: менее 100 мм	101 мм и более	на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром: менее 100 мм 101 мм и более
1	До 100 м	15 653,19	3 819,90	33 951,53
2	101 - 500 м	160 058,65	43 998,57	171 665,31
3	501 - 1000 м	x	x	51 491,55
4	1001 - 2000 м	x	x	x
5	2001 - 3000 м	x	x	x
6	3001 - 4000 м	x	x	x
7	4001 - 5000 м	x	x	x
8	5001 м и более	x	x	x
				52 224,72
				285 805,42
				121 568,31

II. 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)

№	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на	
		строительство стального газопровода, руб./км	наземная (наземная) прокладка подземная прокладка
1	50 мм и менее	1 674 206,11	2 521 585,32
2	51 - 100 мм	1 773 460,90	3 173 124,09
3	101 - 158 мм	2 639 936,42	4 172 602,95
4	159 - 218 мм	3 654 340,61	5 179 180,49
5	219 - 272 мм	X	10 209 009,22
6	273 - 324 мм	X	X
7	325 - 425 мм	X	X
8	426 - 529 мм	X	X
9	530 мм и выше	X	X

III. 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)

№	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на	
		строительство полиэтиленового газопровода, руб./км	X
1	109 мм и менее	1 910 857,44	X
2	110 - 159 мм	2 228 525,81	X
3	160 - 224 мм	2 945 181,74	X
4	225 - 314 мм	4 718 788,34	X
5	315 - 399 мм	X	X
6	400 мм и выше	X	X

IV. 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)

		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	x
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	x
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	4 646 027,96
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	6 063 518,08
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	7 416 464,69
2.3.2	в грунтах III группы	x
2.3.3	в грунтах IV группы	x

V. Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов ИРО, 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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	42 401,10
2		$40 - 99 \text{ м}^3/\text{час}$	12 193,32
3		$100 - 399 \text{ м}^3/\text{час}$	3 847,66
4		$400 - 999 \text{ м}^3/\text{час}$	X
5		$1000 - 1999 \text{ м}^3/\text{час}$	X
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

VI. Стандартизированная тарифная ставка C_6 на покрытие расходов ИРО, 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

VII. Стандартизированная тарифная ставка C_7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

№ п/п	Показатели	Руб.
$C_{7.1}$	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	4 690,08
$C_{7.2}$	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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, бесхозяйного 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	9 994,37
1.1.1.2	101 - 158 мм	9 994,37
1.1.1.3	159 - 218 мм	9 994,37
1.1.1.4	219 - 272 мм	9 994,37
1.1.1.5	273 - 324 мм	9 994,37
1.1.1.6	325 - 425 мм	9 994,37
1.1.1.7	426 - 529 мм	9 994,37
1.1.1.8	530 мм и выше	9 994,37
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	21 889,82
1.1.2.2	101 - 158 мм	21 889,82
1.1.2.3	159 - 218 мм	21 889,82
1.1.2.4	219 - 272 мм	21 889,82

1.1.2.5	273 - 324 мм	21 889,82
1.1.2.6	325 - 425 мм	21 889,82
1.1.2.7	426 - 529 мм	21 889,82
1.1.2.8	530 мм и выше	21 889,82
1.2	Подземная (наземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.2.1.1	до 100 мм	67 901,75
1.2.1.2	101 - 158 мм	67 901,75
1.2.1.3	159 - 218 мм	67 901,75
1.2.1.4	219 - 272 мм	67 901,75
1.2.1.5	273 - 324 мм	67 901,75
1.2.1.6	325 - 425 мм	67 901,75
1.2.1.7	426 - 529 мм	67 901,75
1.2.1.8	530 мм и выше	67 901,75
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	168 971,13
1.2.2.2	101 - 158 мм	168 971,13
1.2.2.3	159 - 218 мм	168 971,13
1.2.2.4	219 - 272 мм	168 971,13
1.2.2.5	273 - 324 мм	168 971,13
1.2.2.6	325 - 425 мм	168 971,13
1.2.2.7	426 - 529 мм	168 971,13
1.2.2.8	530 мм и выше	168 971,13
2	Подземные 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	49 547,16
2.1.2	110 - 159 мм	49 547,16
2.1.3	160 - 224 мм	49 547,16
2.1.4	225 - 314 мм	49 547,16
2.1.5	315 - 399 мм	49 547,16
2.1.6	400 мм и выше	49 547,16
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	33 705,84
2.2.2	110 - 159 мм	33 705,84
2.2.3	160 - 224 мм	33 705,84
2.2.4	225 - 314 мм	33 705,84
2.2.5	315 - 399 мм	33 705,84
2.2.6	400 мм и выше	33 705,84

Приложение 2 к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов
 Ивановской области
 от 30 декабря 2021 г. № 61-г/1

**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 ($P_{ТП}$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

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

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), 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 протяженности, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны мощности часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительством 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 происхождения 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 газопользующего оборудования с максимальным расходом газа газопользующего оборудования (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей Заявителей), определенных в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случая, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний.

5. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа 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 стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопользующего объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопользующего абонента.

Приложение 3 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30 декабря 2021 г. № 61-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
1	2	3	4
1	На проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./шт.	6 018,84
2	На строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Ст):	руб./км	
2.1	стального наземного газопровода наружного диаметра:		
	25 мм и менее	руб./км	888 480,55
	26-38 мм	руб./км	888 480,55
	39-45 мм	руб./км	888 480,55
	46-57 мм	руб./км	888 480,55
	58-76 мм	руб./км	888 480,55
2.2	стального подземного газопровода наружного диаметра:		
	25 мм и менее	руб./км	1 460 779,04
	26-38 мм	руб./км	1 460 779,04
	39-45 мм	руб./км	1 460 779,04
	46-57 мм	руб./км	1 460 779,04
	58-76 мм	руб./км	1 460 779,04
2.3	полиэтиленового газопровода наружного диаметра:		
	32 мм и менее	руб./км	1 306 487,44
	33-63 мм	руб./км	1 306 487,44
	64-90 мм	руб./км	1 306 487,44
3	на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг) (без учета стоимости пункта редуцирования):		
	до 10 м ³ /час	руб./м ³	1 530,18
	11-20 м ³ /час	руб./м ³	1 530,18
	21-31 м ³ /час	руб./м ³	1 530,18
	32-49 м ³ /час	руб./м ³	1 530,18
4	на установку отключающих устройств (Соу):	руб./шт.	1 267,88
5	на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс)		
5.1	стального газопровода диаметром:		
	до 10 мм		
	11-15 мм	руб./км	1 169 340,23
	16-20 мм	руб./км	1 169 340,23
		руб./км	1 169 340,23

1	21-25 MM		2		
	26-32 MM	руб./км	3	1 169 340,23	4
5.2	металлопластикового газопровода диаметром:			1 169 340,23	
	до 10 мм				
	11-15 мм	руб./км		X	
	16-20 мм	руб./км		X	
	21-25 мм	руб./км		X	
	26-32 мм	руб./км		X	
5.3	металлопластикового газопровода диаметром:				
	до 10 мм				
	11-15 мм	руб./км		X	
	16-20 мм	руб./км		X	
	21-25 мм	руб./км		X	
	26-32 мм	руб./км		X	
5.4	газопровод из нержавеющей стали диаметром:				
	до 10 мм				
	11-15 мм	руб./км		X	
	16-20 мм	руб./км		X	
	21-25 мм	руб./км		X	
	26-32 мм	руб./км		X	
6	На установку прибора учета газа (Сгу)	руб./шт.		3 617,75	
7	На установку газоиспользующего оборудования (Сгно)	руб./шт.		X	

Приложение 4 к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов
 Ивановской области
 от 30 декабря 2021 г. № 61-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:

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

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.;

$l_{окс}^r$ - 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.