

ГАРАНТ:

[Постановлением](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 28 декабря 2017 г. N 63/3 настоящее постановление признано утратившим силу с 1 января 2018 г.

Информация об изменениях:

[Постановлением](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 16 июня 2017 г. N 19/1 в настоящее постановление внесены изменения, [действующие](#) с 23 июня 2017 г.

[См. текст постановления в предыдущей редакции](#)

**Постановление департамента цен и тарифов администрации  
Владимирской области от 18 июня 2014 г. N 23/1  
"Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы  
определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным  
сетям АО "Газпром газораспределение Владимир"**

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021 "О государственном регулировании цен на газ и тарифов по его транспортировке на территории Российской Федерации", [Методическими указаниями](#) по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными [приказом](#) ФСТ России 28.04.2014 N 101-э/3 департамент цен и тарифов администрации Владимирской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения 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 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно [приложению N 1](#).

2. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой)

сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее согласно [приложению N 2](#).

3. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров согласно [приложению N 3](#).

4. Стандартизированные тарифные ставки и формула определения платы, указанные в [пунктах 1-2](#) настоящего постановления, действуют с 01 июля 2014 года.

5. Поручить АО "Газпром газораспределение Владимир" представлять в департамент цен и тарифов администрации Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО, и об объемах фактически присоединенной мощности.

6. Настоящее постановление подлежит [опубликованию](#) в средствах массовой информации.

Заместитель председателя правления департамента  
цен и тарифов администрации Владимирской области

М.А.Меньшов

Информация об изменениях:

[Постановлением](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 16 июня 2017 г. N 19/1 настоящее приложение изложено в новой редакции, действующей с 23 июня 2017 г.

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

**Приложение N 1**  
к [постановлению](#)  
департамента цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 июня 2014 г. N 23/1

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

N п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО,	руб. за 1 присоединение	366 840,00

	составляет более 150 метров (С1)		
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С2)	руб./куб. м в час	1 547,30
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С3ij)		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
	158 мм и менее	руб. за 1 км	162 490,00
	159-218 мм	руб. за 1 км	292 510,00
	219-272 мм	руб. за 1 км	391 090,00
	273-324 мм	руб. за 1 км	501 860,00
	325-425 мм	руб. за 1 км	547 280,00
	426-529 мм	руб. за 1 км	1 222 610,00
	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 729 360,00
3.2.	Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:		
	158 мм и менее	руб. за 1 км	182 200,00
	159-218 мм	руб. за 1 км	377 930,00
	219-272 мм	руб. за 1 км	496 980,00
	273-324 мм	руб. за 1 км	717 590,00
	325-425 мм	руб. за 1 км	844 900,00
	426-529 мм	руб. за 1 км	1 218 440,00
	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 233 190,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети		

	газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С4к)		
	109 мм и менее	руб. за 1 км	101 710,00
	110-159 мм	руб. за 1 км	176 430,00
	160-224 мм	руб. за 1 км	316 750,00
	225-314 мм	руб. за 1 км	603 740,00
	315-399 мм	руб. за 1 км	1 099 050,00
	400 мм и выше	руб. за 1 км	2 216 900,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С5)	руб./куб. м в час	435,97
6.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа (С6n)		
	до 40 куб. метров в час	руб./куб. м в час	1 510,34
	40 - 99 куб. метров в час	руб./куб. м в час	880,70
	100 - 399 куб. метров в час	руб./куб. м в час	515,33
	400 - 999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	198,22
	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	153,55
	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	92,68
	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	70,40
	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	65,55
	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	42,98
	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	19,01
	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	10,09
	30000 куб. метров в час и выше	руб./куб. м в час	8,86
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (С7)		
	Станция катодной защиты 1-го типа	руб./куб. м в час	506,66
	Станция катодной защиты 2-го типа	руб./куб. м в час	470,44
	Станция катодной защиты 3-го типа	руб./куб. м в час	824,78
	Станция катодной защиты 4-го типа	руб./куб. м в час	1 104,60
	Станция катодной защиты 5-го типа	руб./куб. м в час	1 188,06
8.	Стандартизированные тарифные ставки		

	на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа (С8ik)			
8.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
	158 мм и менее	руб. за присоединение	1	15 712,50
	159-218 мм	руб. за присоединение	1	41 380,00
	219-272 мм	руб. за присоединение	1	50 030,00
	273-324 мм	руб. за присоединение	1	65 680,00
	325-425 мм	руб. за присоединение	1	90 750,00
	426-529 мм	руб. за присоединение	1	130 800,00
	530 мм и выше	руб. за присоединение	1	160 980,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
	109 мм и менее	руб. за присоединение	1	15 837,50
	110-159 мм	руб. за присоединение	1	42 340,00
	160-224 мм	руб. за присоединение	1	44 140,00
	225-314 мм	руб. за присоединение	1	51 610,00
	315-399 мм	руб. за присоединение	1	53 100,00
	400 мм и выше	руб. за присоединение	1	98 790,00

Информация об изменениях:

*Постановлением* департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29 июля 2014 г. N 28/6 в настоящее приложение внесены изменения,

действующие с 8 августа 2014 г.

См. текст приложения в предыдущей редакции

Приложение N 2  
к постановлению  
департамента цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 июня 2014 г. N 23/1

**Формула определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

ОАО "Газпром газораспределение Владимир" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_2 \cdot V_3 + \left( C_5 \cdot V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \cdot V_{3n} + C_7 \cdot V_{\text{зскз}} \right) \cdot K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \cdot N_{ik}$$

(руб.),

где:

$V_3$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{3n}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{\text{зскз}}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу

к-того диапазона диаметров).

Информация об изменениях:

*Постановлением* департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 16 июня 2017 г. N 19/1 настоящее постановление дополнено приложением N 3, *действующим* с 23 июня 2017 г.

Приложение N 3  
к постановлению  
департамента цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 18 июня 2014 г. N 23/1

**Формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров**

$$П_{ТП} = C_1 + \left( \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} \times l_{ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} \times l_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{зскз} \right) \times K_{изм}^{ст}$$

(руб.),

где:

$V_3$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$l_{ij}$  - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

$l_{3k}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

$V_{3n}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения

газоиспользующего оборудования Заявителя;

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу  $k$ -того диапазона диаметров).