РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24.12.2014 № 102-тп

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 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 Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Пермского края от 05 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,

Региональная служба по тарифам Пермского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» или существующим сетям газораспределения,

принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании лицу, которое не оказывает услуги по транспортировке газа, и присоединенным к сетям газораспределения закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложениям 1-6, за исключением случаев, предусмотренных приложением № 1 постановления Региональной службы по тарифам Пермского края от 12 ноября 2014 г. № 50-тп.

2. Стандартизированные ставки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 7.

4. Признать утратившим силу с 01 января 2015 года постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 12 ноября 2014 г. № 51-тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2014 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель Р.С. Синкин

Приложение 1
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС)

№	Показатели	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, (С2)	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, (С1)
1	2	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 в час (руб./ед.)	1 592,51	138 569,32

Приложение 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров *

1	2	3
№	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы (С3)	
1.1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.1	158 мм и менее	235,81
1.1.2	159 - 218 мм	312,77
1.1.3	219 - 272 мм	383,45
1.1.4	273 - 324 мм	429,61
1.1.5	325 - 425 мм	1168,20
1.1.6	426 - 529 мм	1945,84
1.1.7	530 мм и выше	2782,59
1.2	Подземная прокладка	
1.2.1	158 мм и менее	330,58
1.2.2	159 - 218 мм	419,03
1.2.3	219 - 272 мм	519,39
1.2.4	273 - 324 мм	619,75
1.2.5	325 - 425 мм	867,13
1.2.6	426 - 529 мм	5914,75
1.2.7	530 мм и выше	9973,48
2.	Полиэтиленовые газопроводы (С4)	
2.1	109 мм и менее	223,29
2.2	110 - 159 мм	294,59
2.3	160 - 224 мм	365,92
2.4	225 - 314 мм	433,33
2.5	315 - 399 мм	618,32
2.6	400 мм и выше	755,97

* стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение 3
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, 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 *

№	Показатели	Значение
1	2	3
1.	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./м^3 (без учета НДС)	466,50

* стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение 4
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов *

№	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка (С6), руб./м3 (без учета НДС)
1	2	3
1.	до 40 куб. метров в час	565,67
2.	40 - 99 куб. метров в час	518,95
3.	100 - 399 куб. метров в час	243,31
4.	400 - 999 куб. метров в час	106,03
5.	1000 - 1999 куб. метров в час	53,21
6.	2000 - 2999 куб. метров в час	43,66
7.	3000 - 3999 куб. метров в час	39,99
8.	4000 - 4999 куб. метров в час	31,10
9.	5000 - 9999 куб. метров в час	21,78
10.	10000 - 19999 куб. метров в час	10,89
11.	20000 - 29999 куб. метров в час	6,53
12.	30000 куб. метров в час и выше	5,44

* стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение 5
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты *

№	Показатели	Значение
1	2	3
1.	Стандартизированная тарифная ставка (С7), руб./м^3 (без учета НДС)	1 316,08

* стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2001 года.

Приложение 6
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов закрытого акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения

№	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка (С8), тыс. руб. (без учета НДС)
1	2	3
1.	Стальные газопроводы	
1.1	158 мм и менее	15,44
1.2	159 - 218 мм	15,75
1.3	219 - 272 мм	48,64
1.4	273 - 324 мм	49,04
1.5	325 - 425 мм	62,98
1.6	426 - 529 мм	63,29
1.7	530 мм и выше	63,60
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	14,79
2.2	110 - 159 мм	14,79
2.3	160 - 224 мм	14,79
2.4	225 - 314 мм	47,37
2.5	315 - 399 мм	61,41
2.6	400 мм и выше	61,41

Приложение 7
к постановлению РСТ Пермского края
от 24.12.2014 № 102-тп

Формула для расчета платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок

1. Величина платы за технологическое присоединение 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, определяется по следующей формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^{7} \sum_{j=1}^{2} C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^{6} C_{4k} * l_{зk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зn} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7} \sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

$V_з$ - 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 (м3);

$l_{зij}$ - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки (км);

$l_{зk}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров (км);

$V_{зn}$ - 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 (м3);

$V_{зскз}$ - 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 (м3);

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

$K_{изм}^{ст}$ - 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.

2. Величина платы за технологическое присоединение 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, определяется по следующей формуле:

$$П_{ТП} = C_2 * V_з + \left(C_5 * V_з + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зп} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7} \sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

* Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).