



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 ноября 2015 года № 36
Великий Новгород

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2016 год

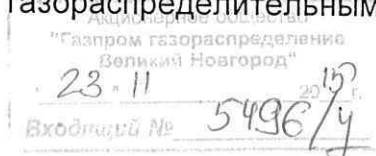
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 №161 «О комитете по ценовой и тарифной политике области», комитет по ценовой и тарифной политике области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2016 год согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» 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, на 2016 год согласно приложению № 2.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным



сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2016 год 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), составляет 258163,31 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Размер выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 3, к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2016 год составляет 86342775 руб. (без НДС). Выпадающие доходы в сумме 84751625 руб. покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Выпадающие доходы в сумме 1591150 руб. (без НДС) подлежат учету при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2016 год.

5. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области от 22.10.2014 № 39 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», от 14.11.2014 № 45/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» на 2015 год», от 30.03.2015 № 9 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 14.11.2014 № 45/3», от 27.08.2015 № 26 «О внесении изменений в постановления комитета по ценовой и тарифной политике области».

6. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

7. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Заместитель председателя комитета
по ценовой и тарифной политике области



Е.Г. Веселова

Приложение № 1
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 13.11.2015 № 36

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром
газораспределение Великий Новгород» на 2016 год**

№ п/п	Категория заявителя	Размер платы, руб.
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования	48557,54 (без НДС)
2.	Прочие заявители, присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования	40108,53 (с НДС)

Примечание:

Указанные в настоящем приложении размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» применяются 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Приложение № 2
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 13.11.2015 № 36

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» 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, на 2016 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
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 <*>, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	455816,53
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./ (м3/час)	1219,75
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го 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:	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
3.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:	-	-
3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	253730,33 <*>
3.1.2.	159-218 мм	руб. за 1 км	360780,33 <*>
3.1.3.	219-272 мм	руб. за 1 км	517217,83 <*>
3.1.4.	273-324 мм	руб. за 1 км	797067,83 <*>
3.2	Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром:	-	-
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	483167,83 <*>
3.2.2	159 - 218 мм	руб. за 1 км	688730,33 <*>
3.2.3.	219-272 мм	руб. за 1 км	785205,33 <*>
3.2.4.	273-324 мм	руб. за 1 км	1183242,83 <*>
3.2.5.	325-425 мм	руб. за 1 км	1444310,08 <*>
3.2.6.	426-529 мм	руб. за 1 км	2745292,83 <*>
3.2.7.	530 мм и выше	руб. за 1 км	4607426,58 <*>
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-го 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:	-	-
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	404080,33 <*>
4.2.	110 - 159 мм	руб. за 1 км	462480,33 <*>

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
4.3.	160 - 224 мм	руб. за 1 км	846680,33 <*>
4.4.	225-314 мм	руб. за 1 км	1460855,33 <*>
4.5.	315-399 мм	руб. за 1 км	2881833,83 <*>
4.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	4331442,83 <*>
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./ (м3/час)	135,42 <*>
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа, С6п:	-	-
6.1.	До 40 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1885,83 <*>
6.2.	40 - 99 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	4207,93 <*>
6.3.	100 - 399 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1187,39 <*>
6.4.	400 - 999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	825,43 <*>
6.5.	1000-1999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	1415,57 <*>
6.6.	2000-2999 куб. метров в час	руб./ (м3/час)	849,23 <*>
7.	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,	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
7.1	<p>обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО <*> i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО <*> k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С8k:</p> <p>7.1</p> <p>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-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8i:</p>	-	-
7.1.1.	158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	46236,16
7.1.2.	159-218 мм	руб. за 1 присоединение	48461,25
7.1.3.	219 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2394,92
7.2	<p>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 полиэтиленового газопровода ГРО <*> k-го диапазона диаметров, и проведением пуска газа С8k:</p>	-	-
7.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	45885,17

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
7.2.2.	110-159 мм	руб. за 1 присоединение	45830,64
7.2.3.	160-224 мм	руб. за 1 присоединение	48956,98
7.2.4.	225 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2394,92

<*> Стандартизированные тарифные ставки с п. 3.1.1. - по п. 6.9. указаны в ценах 2001 года.

<***> ГРО - газораспределительная организация (акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 г. N 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сети 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).

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении, не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием 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), 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, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) и для заявителей с газоиспользующим оборудованием 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).