

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25 декабря 2018 года

№ 695 -п

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 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 года № 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», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. N 1151/18, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274 и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 25 декабря 2018 года № 49

приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, 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, 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 мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также

установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 2 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2019 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2017 года № 655-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета



Handwritten signature in blue ink, appearing to be 'А.В. Кийски', written over the stamp.

А.В. Кийски

Приложение № 1
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 25 декабря 2018 года № 695 -п

Перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	7819020549	471501001
2	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
3	Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ»	7838017541	783450001

Приложение № 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 25 декабря 2018 года № 695 -п

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год (без НДС)
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:	В ценах периода регулирования	
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	<u>до 100 м</u>	руб. <u>26 409,00</u>
	<u>101-500 м</u>	руб. <u>75 980,00</u>
	<u>501-1000 м</u>	руб. <u>566 130,00</u>
	<u>1001-2000 м</u>	руб. <u>893 982,00</u>
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	<u>до 100 м</u>	руб. <u>27 401,52</u>
	<u>101-500 м</u>	руб. <u>80 633,22</u>
	<u>501-1000 м</u>	руб. <u>585 338,10</u>
	<u>1001-2000 м</u>	руб. <u>918 773,80</u>
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:	В ценах периода регулирования	
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	<u>50 мм и менее</u>	руб./км <u>1 019 222,97</u>
	<u>50-100 мм</u>	руб./км <u>1 312 268,85</u>
	<u>101-158 мм</u>	руб./км <u>2 110 489,82</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб./км <u>2 705 949,29</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб./км <u>4 036 845,97</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб./км <u>4 571 655,60</u>
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	<u>50 мм и менее</u>	руб./км <u>1 086 780,25</u>
	<u>50-100 мм</u>	руб./км <u>1 470 008,30</u>
	<u>101-158 мм</u>	руб./км <u>2 281 938,33</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб./км <u>3 241 006,38</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб./км <u>5 394 759,11</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб./км <u>6 204 316,73</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб./км <u>7 071 382,50</u>
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов	В ценах периода регулирования	
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	<u>109 мм и менее</u>	руб./км <u>1 952 906,92</u>
	<u>110 - 159 мм</u>	руб./км <u>2 307 631,17</u>
	<u>160 - 224 мм</u>	руб./км <u>2 127 295,75</u>
	<u>225 - 314 мм</u>	руб./км <u>3 123 246,48</u>
	<u>315 - 399 мм</u>	руб./км <u>5 136 359,78</u>
	<u>400 мм и выше</u>	руб./км <u>7 072 469,18</u>
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом	В ценах периода регулирования	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов :	<u>109 мм и менее</u>	руб./км <u>1 840 908,69</u>
	<u>110 - 159 мм</u>	руб./км <u>5 029 693,77</u>

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год (без НДС)
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью		В ценах периода регулирования	
	до 40 м.куб./час	руб./м ³	9 616,07
С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	тыс. руб.	9,42
	108 - 158 мм	тыс. руб.	9,42
	159 - 218 мм	тыс. руб.	10,29
	219 - 272 мм	тыс. руб.	10,43
	273 - 324 мм	тыс. руб.	10,97
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	тыс. руб.	18,1
	108 - 158 мм	тыс. руб.	18,1
	159 - 218 мм	тыс. руб.	18,93
	219 - 272 мм	тыс. руб.	19,06
	273 - 324 мм	тыс. руб.	19,57
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	тыс. руб.	15,71
	108 - 158 мм	тыс. руб.	15,71
	159 - 218 мм	тыс. руб.	17,15
	219 - 272 мм	тыс. руб.	17,38
	273 - 324 мм	тыс. руб.	18,28
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	тыс. руб.	30,16
	108 - 158 мм	тыс. руб.	30,16
	159 - 218 мм	тыс. руб.	31,54
	219 - 272 мм	тыс. руб.	31,76
	273 - 324 мм	тыс. руб.	32,62
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	20,78
	110 - 159 мм	тыс. руб.	21,27
	160 - 224 мм	тыс. руб.	21,98
	225 - 314 мм	тыс. руб.	23,10
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	28,31
	110 - 159 мм	тыс. руб.	28,76
	160 - 224 мм	тыс. руб.	29,42
	225 - 314 мм	тыс. руб.	30,48

Примечание:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.