

Зарегистрирован в правовом управлении Правительства Ярославской области
19.06.2019 № 07-9173

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 18.06.2019 № 60-ви
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ
департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 14.12.2018 № 230-тп/г

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 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 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», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 23.05.2019

ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 14.12.2018 № 230-тп/г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль», на 2019 год» следующие изменения:

1.1. Из преамбулы слова «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 тарифных ставок, определяющих ее величину",» исключить.

1.2. В пункте 1 слова «расходом газа 500 куб. м газа в час» заменить словами «расходом газа 500 куб. м в час».

1.3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» с максимальным расходом газа 500 куб. м газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год (приложение к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента

А.В. Николаев

Приложение
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 14.12.2018 № 230-тп/г
(в редакции приказа
департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 18.06.2019 № 60-ви)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение для случаев технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль»
с максимальным расходом газа 500 куб. м в час и менее и (или)
проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа
и менее, на 2019 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки (C_{link}):		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	6 696,60
1.2.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	7 889,54
1.3.	Подземная прокладка газопровода		

1	2	3	4
	наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.3.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	58 582,26
1.3.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	165 007,24
1.4.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:		
1.4.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	92 321,47
1.4.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	60 164,56
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}):		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 201 020,02
2.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 873 390,93
2.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 486 934,28
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 280 627,38
2.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 826 595,14
2.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 862 213,42
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 585 485,22
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	1 973 949,84
3.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 385 405,11
3.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	4 219 627,81
3.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	7 411 009,21
3.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	8 998 769,62
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со		

1	2	3	4
	<p>строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$):</p> <p>полиэтиленовые газопроводы:</p> <p>109 мм и менее в грунтах I и II группы</p> <p>110 – 159 мм в грунтах I и II группы</p>		
5.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (C_{5m}):</p>		
5.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	662,77
5.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	662,77
5.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	662,77
5.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	662,77
6.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w}) выходной мощностью до 1 кВт</p>	руб./ куб. м в час	514,35
7.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки 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,</p>		

1	2	3	4
	<p>обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C₇):</p>		
7.1.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C_{7.1})</p>	руб. за 1 присоединение	4 711,23
7.2.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (C_{7.2}):</p>		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	руб. за	9 351,64

1	2	3	4
	стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм	1 присоединение	
7.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 673,00
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 336,71
7.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 088,95
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 540,00
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	23 290,00
7.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 374,78
7.2.4.2.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 151,69
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		

1	2	3	4
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	12 791,68
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	18 815,17
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	28 990,00
7.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 050,00
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	22 050,00
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	28 990,00
8.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой в выполнении заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения в пределах границ его земельного участка (для заявителей, проживающих в сельских и городских населенных пунктах, газоиспользующее оборудование которых имеет максимальный часовой расход газа не более 5 куб. м в час с учётом оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения к сети газораспределения без выполнения сварочных работ, с последующей подачей газа до газоиспользующего оборудования):		
	стальные газопроводы:		
	57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	4 504,04

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 34 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 Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 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», в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженности, диапазонов диаметров, материалов газопроводов, типов и способов их прокладки, диапазонов максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (за исключением пунктов 7 и 8), не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м 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 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, и для населения с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования 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 (без

необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. Население:

- физические лица (граждане) – собственники (наниматели) жилого помещения;

- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, – служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

Список используемых сокращений

ГРО – газораспределительная организация (акционерное общество «Газпром газораспределение Ярославль»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства