

Зарегистрирован в правовом управлении Правительства Ярославской области 09.12.2019 № 07-9608

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

**ПРИКАЗ**

от 05.12.2019 № 208-тп/г  
г. Ярославль

Об установлении  
стандартизированных тарифных  
ставок, используемых для  
определения величины платы за  
технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
акционерного общества «Газпром  
газораспределение Ярославль»,  
на 2020 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 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 14.11.2019  
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ  
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Установить с 01.01.2020 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 2020 год согласно приложению.

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 05.12.2019 № 208-тп/г

**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 2020 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:		
1.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	65 357,30
1.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	124 546,26
1.2.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:		
1.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 932,03
1.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	138 405,74

1	2	3	4
1.3.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.3.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	65 357,30
1.3.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	124 546,26
1.3.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	141 455,81
1.4.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:		
1.4.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 932,03
1.4.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	138 405,74
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	1 109 901,58
2.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 731 261,35
2.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 298 256,68
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 183 469,33
2.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 688 015,84
2.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 645 064,31
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	1 434 238,19
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	1 793 230,95
3.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 097 602,57
3.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	3 868 534,84
3.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	6 817 793,96

1	2	3	4
3.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	8 285 094,87
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ( $C_{4i(j)n}$ ):		
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	8 868 843,20
	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	8 489 325,29
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа ( $C_{5m}$ ):		
5.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 501,20
5.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 128,81
5.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	812,32
5.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	270,60
5.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	254,31
6.	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, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м		

1	2	3	4
	способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C <sub>7</sub> ):		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> ):		
6.1.1.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 515,17
6.1.1.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 058,37
6.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	9 945,04
6.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 936,76
6.1.2.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 519,70
6.1.2.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	4 209,31
6.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 319,44

1	2	3	4
6.1.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	4 191,95
6.1.2.5.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	7 632,24
6.1.2.6.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 393,75
6.1.3.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	4 318,52
6.1.3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	5 819,58
6.1.3.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	6 411,54
6.1.4.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	2 897,52
6.2.	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		

1	2	3	4
	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 (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	12 487,25
6.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	39 450,46
6.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 473,81
6.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	13 473,81
6.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 181,21
6.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 566,50
6.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 916,41
6.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	28 805,56
6.2.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	28 805,56



1	2	3	4
6.2.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	28 805,56
6.2.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	28 805,56
6.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	9 369,29
6.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 795,28
6.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	14 052,57
6.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	14 773,01
6.2.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	14 773,01
6.2.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	14 773,01
6.2.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	17 831,69
6.2.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	18 493,15
6.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	13 181,82
6.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	17 204,40
6.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
6.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
6.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
6.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении		

1	2	3	4
	в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	13 181,82
6.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	17 204,40
6.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
6.2.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
6.2.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	28 975,47
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 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. метров 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 6 и 7), 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.