



02.06.2022

43-12544

**ДЕПАРТАМЕНТ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 02.06.2022 № 4 -ви  
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ  
департамента жилищно-  
коммунального хозяйства,  
энергетики и регулирования  
тарифов Ярославской области  
от 29.12.2021 № 458-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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента регулирования тарифов Ярославской области от 17.05.2022

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ  
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 458-тп/г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества "Рыбинскгазсервис", на 2022 год» следующие изменения:

- в преамбуле слова «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"» заменить словами «регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п "Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области"»;

- стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис», на 2022 год (приложение к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента



М.А. Сачкова

Приложение  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 29.12.2021 № 458-тп/г  
(в редакции приказа  
департамента регулирования  
тарифов Ярославской области  
от 02.06.2022 № 4 -ви)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям открытого акционерного общества  
«Рыбинскгазсервис», на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без налога на добавленную стоимость)
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 <sub>link</sub> ):		
1.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	36 121,77
1.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	91 861,99
1.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	101 402,02
1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:		

1	2	3	4
1.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 237,30
1.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	149 218,71
1.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов <i>i</i> -го диапазона диаметров и <i>k</i> -го типа прокладки ( $C_{2ik}$ ):		
	подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	3 997 628,05
2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 822 303,68
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода <i>j</i> -го диапазона диаметров ( $C_{3j}$ ):		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 597 212,66
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 580 232,80
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и 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) <i>g</i> -м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -го диапазона диаметров		

1	2	3	4
	(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> ):		
4.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> ):		
4.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	1 207,80
4.1.1.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 185,72
4.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 208,45
4.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:	руб. за 1 присоединение	
4.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	4 790,58
4.1.2.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 295,20
4.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	4 915,67
4.1.3.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 618,10

1	2	3	4
4.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 229,54
4.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 359,11
4.1.4.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 479,19
4.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 167,02
4.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	15 963,73
4.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 096,67
4.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 040,21
4.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	5 655,93
4.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 187,45
4.1.5.4.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	21 929,64
4.1.5.5.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	21 140,27
4.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	2 695,78
4.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	3 558,82

1	2	3	4
4.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 437,72
4.2.	<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<sub>7,2</sub>):</p>		
4.2.1.	<p>Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:</p>		
4.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	8 145,88
4.2.1.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	67 587,10
4.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	34 673,37
4.2.2.	<p>Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:</p>		

1	2	3	4
4.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 305,29
4.2.2.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 841,51
4.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	10 824,56
4.2.3.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 341,44
4.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 168,71
4.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	38 360,06
4.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 983,32
4.2.4.2.	108 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	27 506,35
4.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 506,35
4.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	39 165,18
4.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	51 649,46
4.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 846,59
4.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	25 401,09



1	2	3	4
4.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	24 279,47
4.2.5.4.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	74 636,53
4.2.5.5.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	15 724,38
4.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
4.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 992,45
4.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	49 378,33
4.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	25 906,49
5.	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:		
5.1.	109 мм и менее в грунтах I и II групп	руб. за 1 км	5 589 031,84
5.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II групп	руб. за 1 км	6 011 853,31

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 пункта 4), 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 (открытое акционерное общество «Рыбинскгазсервис»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства