

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 45а
заседания правления министерства тарифного регулирования
Ярославской области

г. Ярославль

26.12.2023

Заседание вела: председатель правления – министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель министра тарифного регулирования Ярославской области
Андрюшина А.В.	начальник отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги министерства тарифного регулирования Ярославской области
Жаркова Н.Ю.	начальник отдела регулирования отрасли теплоснабжения министерства тарифного регулирования Ярославской области
Ладанов А.С.	начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики министерства тарифного регулирования Ярославской области
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения) министерства тарифного регулирования Ярославской области
Кузьмичева Л.И.	начальник отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения министерства тарифного регулирования Ярославской области
Урядова Е.В.	специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля Ярославского межрегионального УФАС России
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	начальник отдела делопроизводства и информатизации министерства тарифного регулирования Ярославской области

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 14.00

№ п/п	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Технологическое присоединение (перенос с 14.12.2023)		
1.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис», на 2024 год	Кузьмичева Л.И.

№ п/п	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
2.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год	Кузьмичева Л.И.
3.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль», на 2024 год	Кузьмичева Л.И.
4.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год	Кузьмичева Л.И.
5.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Росстройгаз», на 2024 год	Кузьмичева Л.И.
6.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Росстройгаз» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год	Кузьмичева Л.И.

По порядку рассмотрения вопросов

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андриюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В, Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая предложила рассмотреть стандартизированные тарифные ставки в каждом из вопросов повестки списком.

В обсуждении повестки приняли участие все присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**
Рассмотреть вопросы №№1-6 списком.

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 1 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В., Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис», на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис», на 2024 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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и	руб. за 1 присоединение	2 278,82

1	2	3	4
	дополнительных соглашений к нему (C_0)		
2.	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}):		
2.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 778,85
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	91 720,27
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	101 402,02
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 582,58
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 645,50
2.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -го диапазона диаметров и k -го типа прокладки (C_{2ik}):		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 834 166,66
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 808 907,26
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 093 601,20
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 455 614,14
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -го диапазона диаметров (C_{3j}):		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 066 825,13
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	3 830 855,82

1	2	3	4
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 ($C_{4i(j)n}$):		
5.1.	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 242 034,26
5.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 079 452,47
6.	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}):		
6.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	5 833,09
6.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	3 365,16
6.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 636,22
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	658,26
7.	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 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_7):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения		

1	2	3	4
	заявителем технических условий (С7.1):		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	982,39
7.1.1.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 559,09
7.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 208,45
7.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 882,56
7.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	4 080,41
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 967,06
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 551,26
7.1.3.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 242,05
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	4 087,84
7.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 813,28
7.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 782,10
7.1.4.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 657,69

1	2	3	4
7.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 167,02
7.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 887,94
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 368,87
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	6 013,31
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 633,37
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	4 239,86
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	27 158,42
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	15 269,92
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	4 227,22
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	4 191,08
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 437,72
7.2.	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 i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО,		

1	2	3	4
	бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С _{7.2}):		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 450,73
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
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	6 807,98
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	14 667,34
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 395,64
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	14 077,38
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	19 923,26
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	29 265,30
7.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	42 564,57
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	18 910,71

1	2	3	4
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	40 039,37
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 959,41
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	33 999,55
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	29 662,96
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	32 846,74
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	72 938,33
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	9 622,48
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	24 926,39
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	58 574,52
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	25 906,49

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 2 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсальян К.Ш., Андриюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В, Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год (для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м в час):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб. за 1 присоединение	15 333,33
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	Стальные газопроводы:		
2.1.1.	Наземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32

1	2	3	4
2.1.1.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	2 559 866,66
2.1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 591 506,07
2.1.2.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	2 636 391,40
2.1.2.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	2 654 546,66
2.1.2.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	3 313 800,00
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.1.	33 – 63 мм	руб. за 1 км	2 261 800,00
2.2.2.	64 – 90 мм	руб. за 1 км	2 577 400,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{прг}$):		
3.1.	До 10 куб. м в час	руб./шт.	15 944,73
3.2.	11 – 20 куб. м в час	руб./шт.	32 240,14
3.3.	21 – 31 куб. м в час	руб./шт.	42 080,00
3.4.	32 – 49 куб. м в час	руб./шт.	73 114,00
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)	руб. за 1 присоединение	2 039,80
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{г\text{окс}}$):		
5.1.	21 – 25 мм	руб. за 1 км	2 176 783,11
5.2.	26 – 32 мм	руб. за 1 км	2 761 500,00
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{пу}$)	руб. за 1 присоединение	3 982,05
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{гид}$):		
7.1.	Установка газовой плиты	руб. за 1 присоединение	3 477,73
7.2.	Установка котла настенного	руб. за 1 присоединение	9 754,96
7.3.	Установка котла напольного	руб. за 1 присоединение	9 930,30
7.4.	Установка металлического шкафчика	руб. за 1 присоединение	2 333,33
7.5.	Установка газового конвектора	руб. за 1 присоединение	8 535,81
7.6.	Установка газовой колонки	руб. за 1 присоединение	5 654,03

1	2	3	4
7.7.	Установка газовой горелки производительностью до 5 куб. м в час	руб. за 1 присоединение	7 890,00
7.8.	Установка запорного газового клапана	руб. за 1 присоединение	4 434,18

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 3 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В, Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль», на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

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 Ярославль», на 2024 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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. за 1 присоединение	2 200,00
2.	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}):		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	52 172,97
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 382,12
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	110 195,88
2.1.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	798 999,42
2.2.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	60 379,65
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
2.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	107 484,98
2.3.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.3.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	57 264,23
2.3.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 134,73
2.3.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	118 267,35
2.3.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	798 999,42
2.3.5.	2001 – 3000 м	руб. за 1 присоединение	1 003 710,00
2.3.6.	3001 – 4000 м	руб. за	1 245 276,00

1	2	3	4
		1 присоединение	
2.3.7.	4001 – 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 479 437,00
2.4.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.4.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	66 029,54
2.4.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 645,50
2.4.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
2.4.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	797 462,00
2.4.5.	2001 – 3000 м	руб. за 1 присоединение	1 052 141,00
2.4.6.	3001 – 4000 м	руб. за 1 присоединение	1 301 117,00
2.4.7.	4001 – 5000 м	руб. за 1 присоединение	1 541 863,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}):		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 834 166,66
3.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	3 440 108,85
3.1.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	3 788 730,72
3.1.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 430 771,80
3.1.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.1.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 290 151,90
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 808 907,26
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 093 601,20
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 455 614,14
3.2.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	4 577 384,83
3.2.5.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	5 577 457,85
3.2.6.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.7.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.8.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	5 435 969,15
3.2.9.	530 и выше	руб. за 1 км	5 435 969,15
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие		

1	2	3	4
	расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 159 783,90
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 497 834,15
4.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 708 420,06
4.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	4 758 604,22
4.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	4 647 879,06
4.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	4 647 879,06
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 ($C_{4i(j)n}$):		
5.1.	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 079 452,47
5.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 793 185,48
5.3.	160 – 219 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 043 229,17
6.	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}):		
6.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	12 327,48
6.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	4 883,31
6.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 211,65
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	483,93
6.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.6.	2000 – 2999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.7.	3000 – 3999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.8.	4000 – 4999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
6.9.	5000 – 9999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	80,57
7.	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		

1	2	3	4
	(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, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C ₇):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C _{7.1})		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 608,62
7.1.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.1.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.2.1.	До 100 мм	руб. за	2 636,30

1	2	3	4
		1 присоединение	
7.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.2.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	2 321,09
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 972,16
7.1.3.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	5 696,26
7.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
7.1.4.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	6 285,40
7.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	9 569,32
7.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за	8 425,16

1	2	3	4
		1 присоединение	
7.1.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	8 060,78
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	8 540,02
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	9 160,48
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 065,21
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	9 577,05
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.1.6.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 431,97
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и		

1	2	3	4
	(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 (С _{7.2}):		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 620,86
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 174,25
7.2.1.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 174,25
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	13 624,15
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.4.	219 – 272 мм	руб. за	11 995,17

1	2	3	4
		1 присоединение	
7.2.2.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	11 995,17
7.2.2.8.	530 и выше	руб. за 1 присоединение	11 995,17
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	26 858,66
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.7.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	24 408,99
7.2.3.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 408,99
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	26 012,73
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	26 012,73
7.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	29 819,59
7.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.5.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.6.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.4.7.	426 – 529 мм	руб. за	26 254,21

1	2	3	4
		1 присоединение	
7.2.4.8.	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	26 254,21
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	18 435,80
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	23 288,09
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	39 741,12
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	34 989,46
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	34 989,46
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	18 585,98
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	16 363,74
7.2.6.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	16 363,74

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 4 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсальян К.Ш., Андриюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В, Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год (для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м в час):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пп}):	руб. за 1 присоединение	15 333,33
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	Стальные газопроводы:		
2.1.1.	Наземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32

1	2	3	4
2.1.1.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	2 559 866,66
2.1.1.5.	58 – 76 мм	руб. за 1 км	2 834 166,66
2.1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 591 506,07
2.1.2.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	2 636 391,40
2.1.2.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	2 654 546,66
2.1.2.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	3 313 800,00
2.1.2.5.	58 – 76 мм	руб. за 1 км	3 494 439,60
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.1.	32 мм и менее	руб. за 1 км	2 136 717,32
2.2.2.	33 – 63 мм	руб. за 1 км	2 159 783,90
2.2.3.	64 – 90 мм	руб. за 1 км	2 159 783,90
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{прг}$):		
3.1.	До 10 куб. м в час	руб. шт.	15 944,73
3.2.	11 – 20 куб. м в час	руб. шт.	32 240,14
3.3.	21 – 31 куб. м в час	руб. шт.	43 782,83
3.4.	32 – 49 куб. м в час	руб. шт.	73 486,61
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб. за 1 присоединение	2 039,80
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г_{окс}}$):		
5.1.	Стальные газопроводы:		
5.1.1.	21 – 25 мм	руб. за 1 км	2 176 783,11
5.1.2.	26 – 32 мм	руб. за 1 км	2 778 784,29
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{пу}$)	руб. за 1 присоединение	3 982,05
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{гпо}$):		
7.1.	Установка газовой плиты	руб. за 1 присоединение	3 477,73
7.2.	Установка котла настенного	руб. за 1 присоединение	9 754,96
7.3.	Установка котла напольного	руб. за 1 присоединение	9 930,30
7.4.	Установка металлического шкафчика	руб. за 1 присоединение	2 333,33

1	2	3	4
7.5.	Установка газового конвектора	руб. за 1 присоединение	8 535,81
7.6.	Установка газовой колонки	руб. за 1 присоединение	5 654,03
7.7.	Установка газовой горелки производительностью до 5 куб. м в час	руб. за 1 присоединение	8 352,30
7.8.	Установка запорного газового клапана	руб. за 1 присоединение	4 434,18

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год (для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 куб. м в час):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^T):		
1.1.	Стальные газопроводы:		
1.1.1.	Наземная прокладка газопровода наружным диаметром 51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 030 467,67
1.1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 455 614,14
1.2.	Полиэтиленовые газопроводы 110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 264 909,86
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) ($C^{прг}$):		
2.1.	50 – 99 куб. м в час	руб. шт.	110 285,80
2.2.	100 – 399 куб. м в час	руб. шт.	263 174,62
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (без стоимости оборудования) ($C^{оу}$):		
3.1.	Установка шарового фланцевого крана диаметром 20 мм на надземном газопроводе	руб. за 1 присоединение	1 888,81

1	2	3	4
3.2.	Установка шарового фланцевого крана диаметром 50 мм на надземном газопроводе	руб. за 1 присоединение	7 535,82
3.3.	Установка шарового фланцевого крана диаметром 100 мм на надземном газопроводе	руб. за 1 присоединение	15 378,96

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 5 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В, Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Росстройгаз», на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Развитие общедоступного современного строительства газопроводов», на 2024 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. за 1 присоединение	2 278,82
2.	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}):		
2.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 778,85
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	91 720,27
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	101 402,02
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 582,58
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 645,50
2.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -го диапазона диаметров и k -го типа прокладки (C_{2ik}):		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 834 166,66
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 808 907,26

1	2	3	4
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 093 601,20
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 455 614,14
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 066 825,13
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	3 830 855,82
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 ($C_{4i(j)n}$):		
5.1.	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 242 034,26
5.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 079 452,47
6.	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}):		
6.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	5 833,09
6.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	3 365,16
6.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 636,22
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	658,26
7.	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 способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь		

1	2	3	4
	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 ₇):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C _{7.1})		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	982,39
7.1.1.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 559,09
7.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 208,45
7.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 882,56
7.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	4 080,41
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 967,06
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 551,26
7.1.3.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 242,05
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	4 087,84

1	2	3	4
7.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 813,28
7.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 782,10
7.1.4.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 657,69
7.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 167,02
7.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 887,94
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 368,87
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	6 013,31
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 633,37
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	4 239,86
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	27 158,42
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	15 269,92
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	4 227,22
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	4 191,08
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 437,72
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к		

1	2	3	4
	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}):		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 450,73
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
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	6 807,98
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	14 667,34
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 395,64
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	14 077,38

1	2	3	4
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	19 923,26
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	29 265,30
7.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	42 564,57
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	18 910,71
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	40 039,37
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 959,41
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	33 999,55
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	29 662,96
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	32 846,74
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	72 938,33
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	9 622,48
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	24 926,39
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	58 574,52
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	25 906,49

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

По вопросу 6 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В., Урядова Е.В.

Слушали: Кузьмичеву Л.И., которая представила членам правления для ознакомления списком стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Росстройгаз» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления решили:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Развитие общедоступного современного строительства газопроводов» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год (для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м в час):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр)	руб. за 1 присоединение	15 333,33
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):		
2.1.	Стальные газопроводы:		
2.1.1.	Наземная прокладка газопровода наружным диаметром		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	1 924 376,32
2.1.1.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	2 559 866,66
2.1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 591 506,07
2.1.2.2.	26 – 38 мм	руб. за 1 км	2 636 391,40
2.1.2.3.	39 – 45 мм	руб. за 1 км	2 654 546,66
2.1.2.4.	46 – 57 мм	руб. за 1 км	3 313 800,00
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
2.2.1.	33 – 63 мм	руб. за 1 км	2 261 800,00
2.2.2.	64 – 90 мм	руб. за 1 км	2 577 400,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спрг):		
3.1.	до 10 куб. м. в час	руб. за 1 км	15 944,73
3.2.	11 – 20 куб. м в час	руб. за 1 км	32 240,14
3.3.	21 – 31 куб. м в час	руб. за 1 км	42 080,00
3.4.	32 – 49 куб. м в час	руб. за 1 км	73 114,00
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу)	руб. за 1 присоединение	2 039,80
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс):		
5.1.	21 – 25 мм	руб. за 1 км	2 176 783,11
5.2.	26 – 32 мм	руб. за 1 км	2 761 500,00
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спу)	руб. за 1 присоединение	3 982,05

1	2	3	4
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (СГИО):		
7.1.	Установка газовой плиты	руб. за 1 присоединение	3 477,73
7.2.	Установка котла настенного	руб. за 1 присоединение	9 754,96
7.3.	Установка котла напольного	руб. за 1 присоединение	9 930,30
7.4.	Установка металлического шкафчика	руб. за 1 присоединение	2 333,33
7.5.	Установка газового конвектора	руб. за 1 присоединение	8 535,81
7.6.	Установка газовой колонки	руб. за 1 присоединение	5 654,03
7.7.	Установка газовой горелки производительностью до 5 куб. м в час	руб. за 1 присоединение	7 890,00
7.8.	Установка запорного газового клапана	руб. за 1 присоединение	4 434,18

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
6.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
7.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 45а от 26.12.2023)**



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ярославль»
(АО «Газпром газораспределение Ярославль»)

ул. Рыбинская, д. 20, Ярославль,
Российская Федерация, 150014
тел.: +7 (4852) 40-25-00, факс: +7 (4852) 40-26-26
e-mail: info@yaroblgaz.ru, www.yaroblgaz.ru
ОКПО 03310669, ОГРН 1027600677554, ИНН 7604012347, КПП 760401001

26.12.2023 № АИ-05/01/4336
на № ИХ.31-2780/2023 26.12.2023

Министру тарифного
регулирования Ярославской
области

М.А. Сачковой

О рассмотрении документов

Уважаемая Мария Андреевна!

АО «Газпром газораспределение Ярославль» (далее – Общество) рассмотрен проект приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» на 2024 год и проект приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год, направленные Министерством тарифного регулирования Ярославской области (далее – Министерство) письмом от 26.12.2023 № ИХ.31-2780/2023.

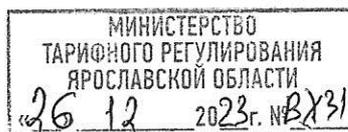
Общество согласно с уровнем предлагаемых Министерством стандартизированных тарифных ставок.

Вопрос по утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества на 2024 год прошу рассмотреть без нашего участия.

Первый заместитель
генерального директора

А.Н.Пилисов

С.М. Пугачёва
(4852) 40-26-47



Общество с ограниченной ответственностью

«РОССТРОЙГАЗ»

ИНН 7603045614 КПП 760201001

Юридический адрес: 150044, г. Ярославль, 1-ый Промышленный пр-д, д.11, оф. 21

Тел/факс: (4852) 51-36-11

Исх.№ 1743
26 декабря 2023г.

г.Ярославль

Министерство Тарифного регулирования
Ярославской области

Первому заместителю министра
Тарифного регулирования
Ярославской области
Мурсаян К.Ш

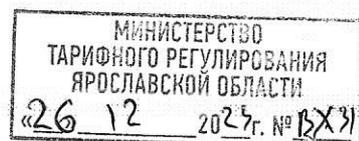
Уважаемый Камо Шахмурадович!

Сообщаем Вам, что с проектом экспертного заключения об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Развитие общедоступного современного строительства газопроводов» внутри границ земельного участка и до границ земельного участка на 2024 год, рассматриваемыми на заседании правления 26.12.2023г. - согласны.

Директор ООО «Росстройгаз»



Майков А.Н.



-50511/2027



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЫБИНСКГАЗСЕРВИС»
(ОАО «Рыбинскгазсервис»)

пр.Революции, д.3, г.Рыбинск, Ярославская обл.,
Российская Федерация, 152905
тел. (4855) 29-06-00; факс (4855) 29-06-40
E-mail: info@oaorgs.ru
<http://www.oaorgs.ru>
ОКПО 03310712, ОГРН 1027601123857,
ИНН 7610017671, КПП 761001001

22.12.2023 № 6711/4
на № _____ от _____

Министру тарифного
регулирующего Ярославской
области

М.А. Сачковой

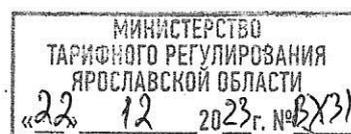
*О рассмотрении проектов
решения министерства тарифного
регулирующего Ярославской области*

Уважаемая Мария Андреевна!

ОАО «Рыбинскгазсервис» (далее – Общество) выражает свое согласие с проектом решения министерства регулирующего тарифов Ярославской области (далее – Министерство) по уровню стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис», на 2024 год.

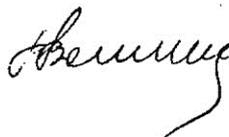
В отношении проекта решения Министерства по уровню стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год Общество выражает свое несогласие.

Считаем, что применённый Министерством подход к определению стандартизированных тарифных ставок не предусмотрен положениями Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее



величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и не учитывает инфляцию за 2023 год.

**Заместитель генерального директора
по экономике и финансам**



И.И. Волкова



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЫБИНСКГАЗСЕРВИС»
(ОАО «Рыбинскгазсервис»)

пр.Революции, д.3, г.Рыбинск, Ярославская обл.,
Российская Федерация, 152905
тел. (4855) 29-06-00; факс (4855) 29-06-40
E-mail: info@oaorgs.ru
<http://www.oaorgs.ru>
ОКПО 03310712, ОГРН 1027601123857,
ИНН 7610017671, КПП 761001001

26.12.2023 № 6748/4
на № _____ от _____

Министру тарифного
регулирования Ярославской
области

М.А. Сачковой

*О рассмотрении проектов
решения министерства тарифного
регулирования Ярославской области*

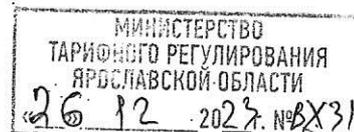
Уважаемая Мария Андреевна!

ОАО «Рыбинскгазсервис» (далее – Общество) выражает свое согласие с проектом решения министерства регулирования тарифов Ярославской области (далее – Министерство) по уровню стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение для коммунально-бытовых и иных нужд, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Рыбинскгазсервис» внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

И.И. Волкова

Н.Е. Алябьева
(4855) 29-06-95



2023