МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 25 декабря 2025 г. № 201 т

г. Йошкар-Ола

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола», на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 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» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

Министерство
Республики Марий Эл
Внесен в Реестр государственных
актов исполнительной власти
Республики Марий Эл
Регистрационный номер
12122025180 010138
«27» 12 2025 г.

газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (без учета НДС) на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м3/час (без учета НДС) на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр В.А.Халюзин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Минэкономразвития
Республики Марий Эл
от 25 декабря 2025 г. № 201 т

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС) на 2026 год

C_0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (руб.):

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.	3365,08

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона наружных диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

Наименование показателя	Наружный диаметр	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	83266	140323	451130	713390	985680	1262110	1539910	3064040
	100 мм и выше	руб.	88926	145855	451130	713390	985680	1262110	1539910	3064040

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	97653	233935	473847	881460	1187640	1499330	1803280	2477630
	100 мм и выше	руб.	104915	251737	508026	1051049	1187640	1499330	1803280	2477630

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона наружных диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

	50 мм и менее	51-100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм
Надземная, наземная прокладка	3246673	3386847	5710533	10065751	11099540	14078010	11368390
Подземная прокладка	1341660	1812000	2723470	3755340	3755340	6007280	7726430

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона наружных диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

Показатели	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 –399 мм
Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км, руб./км	4983803	5187053	6085437	7630840	10602094

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i – того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км):

диаметр	50 мм и менее	51 – 100 мм	101 – 158 мм	109 мм и менее	110 - 159 мм
	Стальные газопроводы			Полиэтиленовые газопроводы	
в грунтах I и II группы	5535090	6003050	6076750	6284100	7180230
в грунтах III группы	5535550	6003500	6077200	6284630	7180740
в грунтах IV группы и выше	5536040	6003980	6077690	6285180	7181300

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

до 40 $м^3$/час	40 – 99 $м^3$/час	100 – 399 $м^3$/час	400 – 999 $м^3$/час	1000- 1999 $м^3$/час	2000 – 2999 $м^3$/час	3000 -3999 $м^3$/час	4000-4999 $м^3$/час	5000 – 9999 $м^3$/час	10000-19999 $м^3$/час	20000-29999 $м^3$/час	30000 $м^3$/час и выше
56924	16083	4939	5178	4770	1890	1380	1020	1040	490	410	290

С6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

Показатели	до 1 кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты от коррозии, руб. /$м^3$/час	6414

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газопраспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.):

Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб.	6823,02

С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

Стальные газопроводы								
Тип врезки	Наружный диаметр							
	до 100 мм	101-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике	9435,35	9435,35	9435,35	9435,35	9435,35	9435,35	9435,35	9435,35
с давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике	57384,86	57384,86	57384,86	57384,86	57384,86	57384,86	57384,86	57384,86
Подземная прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике	50118,04	50118,04	50118,04	50118,04	50118,04	50118,04	50118,04	50118,04
с давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике	130943,16	130943,16	130943,16	130943,16	130943,16	130943,16	130943,16	130943,16

Полиэтиленовые газопроводы						
Тип врезки	Наружный диаметр					
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше
с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике	15562,16	15562,16	15562,16	15562,16	15562,16	15562,16
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе-источнике	78033,71	78033,71	78033,71	78033,71	78033,71	78033,71

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Минэкономразвития
Республики Марий Эл
от 25 декабря 2025 г. № 201 т

Стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м3/час (без учета НДС) на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$)	руб.	7838,39
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{Г}$)		
2.1.	стальных газопроводов надземного, наземного типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	тыс.руб./км	1856,85
	26-38 мм		1856,85
	39-45 мм		1856,85
	46-57 мм		1856,85
	58-76 мм		1856,85
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром		
	25 мм и менее	тыс.руб./км	2212,66
	26-38 мм		2212,66
	39-45 мм		2212,66
	46-57 мм		2212,66
	58-76 мм		2212,66
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром		
	32 мм и менее	тыс.руб./км	2077,82
	33-63 мм		2077,82
	64-90 мм		-
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$)		
	до 10 м3 в час	руб.	25170,00
	11 - 20 м3 в час		
	21 - 31 м3 в час		
	32 - 49 м3 в час		
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($С^{оу}$)	руб./шт.	3248,44

5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($С^{г}_{окс}$)		
	стальных газопроводов, диаметром		
	до 10 мм	тыс.руб./км	1717,28
	11-15 мм		1717,28
	16-20 мм		1717,28
	21-25 мм		1717,28
	26-32 мм		1717,28
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($С^{пу}$)	руб./шт.	4943,38
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($С^{ГИО}$):		
7.1	установка плиты газовой (для всех видов плит)	руб./шт.	1926,37
7.2	установка газового котла:		
	настенного	руб./шт.	6401,58
	напольного	руб./шт.	9542,15