



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 14 ноября 2017 г.

№ 123

г. Саранск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и
стандартизованных тарифных ставок, используемых для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения на территории Республики
Мордовия на 2018 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия», на основании обращения АО «Газпром газораспределение Саранск» от 28 сентября 2017 г. №2/2278 и протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 14 ноября 2017 года № 34, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не

превышающим 15 куб. метров 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 35 842,75 рублей (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 26 308,69 рублей (с НДС).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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 согласно приложению № 1, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» в размере 35 842,75 рублей без НДС (42 294,44 рублей с НДС).

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 2 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» в размере 35 870,99 рублей без НДС (42 327,77 рублей с НДС).

6. Установить расчетную величину выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» в размере 9 636 291,86 рублей без НДС.

7. АО «Газпром газораспределение Саранск» представлять ежеквартально, до 20 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчет по исполненным договорам о технологическом присоединении, по которым стоимость договора, определена с применением стандартизированных тарифных ставок, по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 2, с приложением следующих документов: договор о подключении, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

8. АО «Газпром газораспределение Саранск» представлять ежеквартально, до 20 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчеты по фактически исполненным договорам о технологическом присоединении газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для заявителей указанных в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 3, с приложением следующих документов: договор о технологическом присоединении, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

9. Плата, установленная в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 3 настоящего Приказа, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

10. Настоящий Приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

11. Контроль, за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А. Волкова.

И.о. Министра



А.В. Рязанов

Приложение №1
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от 14 ноября 2017 г. № 123

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	C ₁	руб./присоединение	Текущий	37 844,05
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	C ₂	руб./м ³ в час	Текущий	1 719,27
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	C ₃			
3.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе	C ₃			
3.1.1.	158 мм и менее	C ₃	руб./км	Базисный*	165 223,52
3.1.2.	159-218 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	226 773,68
3.1.3.	219-272 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	354 126,41
3.1.4.	273-324 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	408 349,83
3.1.5.	325-425 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	484 533,45
3.1.6.	426-529 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	627 547,75
3.1.7.	530 мм и выше	C ₃	руб./км	Базисный*	805 518,55

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
3.2.	Подземная прокладка, в том числе	C ₃			
3.2.1.	158 мм и менее	C ₃	руб./км	Базисный*	134 464,45
3.2.2.	159-218 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	233 357,34
3.2.3.	219-272 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	320 051,01
3.2.4.	273-324 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	473 551,36
3.2.5.	325-425 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	569 341,93
3.2.6.	426-529 мм	C ₃	руб./км	Базисный*	839 350,94
3.2.7.	530 мм и выше	C ₃	руб./км	Базисный*	878 271,83
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	C ₄			
4.1.	109 мм и менее	C ₄	руб./км	Базисный*	47 834,78
4.2.	110-159 мм	C ₄	руб./км	Базисный*	88 205,82
4.3.	160-224 мм	C ₄	руб./км	Базисный*	442 242,22
4.4.	225-314 мм	C ₄	руб./км	Базисный*	604 458,45
4.5.	315-399 мм	C ₄	руб./км	Базисный*	1 111 809,18
4.6.	400 мм и выше	C ₄	руб./км	Базисный*	1 890 867,09
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	C ₅	руб./м ³ в час	Базисный*	487,43
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов	C ₆			
6.1.	до 40 куб. метров в час	C ₆	руб./м ³ в час	Базисный*	289,49
6.2.	40-99 куб. метров в час	C ₆	руб./м ³ в час	Базисный*	169,26
6.3.	100-399 куб. метров в час	C ₆	руб./м ³ в час	Базисный*	103,72
6.4.	400-999 куб. метров в час	C ₆	руб./м ³ в час	Базисный*	39,84

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	C ₇	руб./м ³ в час	Базисный*	186,01
8.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	C ₈			
8.1.	Стальные газопроводы, в том числе:	C ₈			
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	C ₈			
8.1.1.1.	158 мм и менее	C ₈	руб./присоединение	Текущий	10 814,59
8.1.1.2.	159-218 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	13 569,14
8.1.1.3.	219-272 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	15 660,05
8.1.1.4.	273-324 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	18 201,46
8.1.1.5.	325-425 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	19 893,38
8.1.1.6.	426-529 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	26 070,15
8.1.1.7.	530 мм и выше	C ₈	руб./присоединение	Текущий	30 224,69
8.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	C ₈			
8.1.2.1.	158 мм и менее	C ₈	руб./присоединение	Текущий	10 814,59
8.1.2.2.	159-218 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	13 569,14
8.1.2.3.	219-272 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	15 660,05
8.1.2.4.	273-324 мм	C ₈	руб./присоединение	Текущий	18 201,46

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
8.1.2.5.	325-425 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	19 893,38
8.1.2.6.	426-529 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	26 070,15
8.1.2.7.	530 мм и выше	С ₈	руб./присоединение	Текущий	30 224,69
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе:	С ₈			
8.2.1.	109 мм и менее	С ₈	руб./присоединение	Текущий	12 095,40
8.2.2.	110-159 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	13 979,24
8.2.3.	160-224 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	17 130,75
8.2.4.	225-314 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	15 826,71
8.2.5.	315-399 мм	С ₈	руб./присоединение	Текущий	15 826,71
8.2.6.	400 мм и выше	С ₈	руб./присоединение	Текущий	21 604,49

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки приводятся к ценам 2018 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства, транспорта и дорожного хозяйства Республики Мордовия.

Приложение № 3
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от 14 ноября 2017 г. № 123

Отчет

по исполненным договорам о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей категории «а» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и заявителей категории «б» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Место нахождения присоединяемого объекта	Заявка		Договор о подключении (технологическом присоединении)		Дата окончания действия договора	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, м ³ в час	Плата за технологическое присоединение по договору, руб. (без НДС)	Состав и технические параметры построенных (реконструируемых) объектов сетей газораспределения						Фактические расходы на подключение (технологическое присоединение) (без НДС и налога на прибыль), руб.					Выплаченные доходы, руб. (графа 11 х (1 - Ст ⁸ НДС) - графа 23)	Акт о подключении (технологическом присоединении)						
				Номер	Дата	Номер	Дата				стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки		стальные газопроводы подземной прокладки		полиэтиленовые газопроводы		врезка	в том числе по обязательным мероприятиям					Номер	Дата					
											диаметр, мм	протяженность, м	диаметр, мм	протяженность, м	диаметр, мм	протяженность, м		диаметр газопровода в точке подключения, мм	материал газопровода в точке подключения, (сталь, полиэтилен)	ИТОГО	разработка проектной документации				выполнение технических условий	проверка выполнения Заявителем технических условий	осуществление фактического технологического присоединения объекта и проведение пуска газа		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
Заявители категории «а»																													
1																													
2																													
...																													
				ИТОГО																									
Заявители категории «б»																													
1																													
2																													
...																													
				ИТОГО																									

копия верна
Всего прошнуровано
и пронумеровано,
скреплено печатью
на 9 л.



Первый заместитель Министра
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия

А.А. Волков