



ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2020 92-28/ТП №

28.12.2020 № 92-28/ТП

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 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», 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» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 28 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить на 2021 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики:

1.1. Плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим:

15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием заявителя, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 46595,61 руб. без НДС;

5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием заявителя, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих

заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 28608,50 руб. с НДС (23840,42 руб. без НДС).

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной программой газификации Чувашской Республики, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

1.2. Экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования в размере 24774,94 руб. без НДС.

1.3. Расчетную величину плановых выпадающих доходов в размере 0,00 руб.

2. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (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, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившими силу:

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 131-25/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 31 декабря 2019 г., регистрационный № 5707);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 31 декабря 2019 г. № 142/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 131-25/тп» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 13 января 2020 г., регистрационный № 5710);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 апреля 2020 г. № 9-5/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 131-25/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 апреля 2020 г., регистрационный № 5932).

5. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 г.

Руководитель



Н.В. Колбанова

Приложение № 1 к постановлению
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и
тарифам
от 28 декабря 2020 г. № 92-28/тп

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» (без учета НДС)**

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

Наименование показателя	Наружный диаметр	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
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	17317,79	-	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более	-	-	-	-	-	-	-	-
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	89230,63	223200,12	355267,21	-	-	-	-	-
	101 мм и более	94383,95	105175,51	-	99691,60	-	-	-	-

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

Показатели	до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб. /м ³	-	-	-	-

С7 - стандартизированная тарифная ставка 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) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

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

Способ врезки	Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка							
	до 100 мм	108-158 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 давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89	989,89

Подземная прокладка, в том числе:							
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17

Способ врезки	Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка						
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше	
	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	
	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	7245,17	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка							
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка							

**Формула определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{zik}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{zj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

l_{zik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{zj} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства ГРО сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО.

При этом в случае если плата за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанная способом, в указанном выше абзаце, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности подключения (технологического присоединения), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 15 м³/час, для заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 5 м³/час, превышает $P_{\text{тп}}^{\text{зо}}$, то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в пункте «1.1» настоящего постановления.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение № 2 к постановлению
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 28 декабря 2020 г. № 92-28/тп

Стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя при исполнении:

1. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час:									
1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр} , руб.									
1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств электрохимической защиты от коррозии С ^т , руб./км									
Тип материала		Стальные					Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра		25 мм и менее мм	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 и менее мм	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при наземной прокладке		*	*	*	*	*	*	*	*
Размер ставки при подземной прокладке		*	*	*	*	*			
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования С ^{прг} , руб			до 10 м³ в час		11-20 м³ в час	21-31 м³ в час		32-49 м³ в час	
			-		-	-	-	-	
1.4. Ставка на установку отключающих устройств С ^{от} , руб/шт					-				
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства С ^т , руб/км									
Тип материала		До 10 мм		11-15 мм		16-20 мм		21-25 мм	
Стальные		*		*		*		*	
Металлопластиковые		*		*		*		*	
Медные		*		*		*		*	
Из нержавеющей стали		*		*		*		*	
1.6. Ставка на установку прибора учета газа С ^{пу}									
						*			

2. Для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более $42 \text{ м}^3/\text{час}$:
исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов газопотребления.

- - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о средних рыночных ценах на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления указанного вида информации.

**Формулы определения платы за подключение
к газораспределительным сетям внутри границ
земельного участка заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ($\Pi_{\text{тп}}^3$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

где:

l^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f - типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f - типом материала i -того диапазона диаметров, км.