

ИНФОРМАЦИЯ
О ПЛАТЕ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ И (ИЛИ)
СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВКАХ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ЕЕ
ВЕЛИЧИНУ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
РЕГУЛИРОВАНИЕ *4 квартал 2018*

N пп	Дата окончания срока действия платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям или стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину (предполагаемая дата пересмотра), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об их установлении	Случаи, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту	Случаи, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается на основании стандартизированных ставок	Выдержки из нормативно - правовых актов, в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных ставок
1	2	3	4	5
	1) Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 70/7 от 26.12.2017г. установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз». Стандартизированные тарифные ставки действуют с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г. 2) Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 12/3 от 12.03.2018г. (О внесении изменений и дополнений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26.12.2017 г. № 70/7) установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов методом горизонтально или наклонно направленного	1) Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы. 2) Плата за	Стандартизированные тарифные ставки используются для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» для случаев технологического присоединения: 1) заявителей, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 куб. метров в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа включительно, в случаях, если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров в сельской местности и (или) не более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования. 2) заявителей, максимальный часовой расход газа	1) Пункты 13(1), 88, 96 «Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства РФ N 1314 от 30.12.2013 2) Пункт 26(21) Постановления Правительства РФ N 1021 от 29.12.2000 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» 3) п. 5. (в), п. 7, п.9, п. 11, п. 12, п. 14 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих ее величину», утвержденных Приказом ФСТ России от 28.04.2014 г. «101-э/3. (зарегистрировано в Минюсте России 05.06.2014 N 32591) 4) Приложение к постановлению Министерства тарифного

бурения. Стандартизированные тарифные ставки действуют с 21.03.2018 г. 3) Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 57/2 от 14.11.2016 г. установлена плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгаз». Плата за технологическое присоединение действует с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г.	технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают: - проведение лесоустроительных работ; - проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа; - переходы через водные преграды; - прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом; - прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.	газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 куб. метров в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа, в случаях, если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров в сельской местности и (или) более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям двух и более муниципальных образований. 3) осуществление подключения (технологического присоединения) в пределах границ земельного участка заявителя. За исключением случаев технологического присоединения: 1) заявителей, присоединение 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без	регулирования и энергетики Челябинской области № 70/7 от 26.12.2017 г. 5) Пункты 2, 4 (в), 7, 8, 9, 10, 19, 20, 22 - 30, 34, 36, 37, 38, 39, 41 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018 г. № 1151/18. (зарегистрировано в Минюсте России 05.12.18 N 52888).
---	--	--	---

		устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется); 2) заявителей, когда плата за присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается по индивидуальному проекту.
--	--	--

Генеральный директор АО «Челябинскгоргаз»



В. Г. Серадский