



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

10.10.2022

Москва

№ 716/22

Об отмене приказов Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.12.2021 № 43/18 (ред. от 21.02.2022) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год» и от 28.12.2021 № 43/20 (ред. от 21.02.2022) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2022 год»

В соответствии с Правилами отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления поселений или городских округов, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2004 № 123, Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331, Положением о государственном контроле (надзоре) за реализацией органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации полномочий в области



регулирования цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543, Федеральная антимонопольная служба (далее – ФАС России), рассмотрев обращение жителя Фрунзенского сельского поселения Среднеахтубинского муниципального района Волгоградской области (далее – Заявитель) (вх. от 04.02.2022 № 17794-ИП/22) и пояснения Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (вх. от 24.02.2022 № 29165-ЭП/22), установила следующее.

По мнению Заявителя, стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое подключение внутри границ участка, в нарушение 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 № 1151/18, превышают стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение до границ участка.

Заявитель также указывает, что Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области в нарушение законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения не установлен ряд стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетями и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Согласно пункту 4 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения), государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежат в том числе плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Подпунктом «в» пункта 4 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 № 1151/18 (далее – Методические указания № 1151/18), установлено, что регулируемыми органами на очередной календарный год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» указанного пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 12 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, заявитель вправе обратиться к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа.

Согласно подпункту 2.5.10 пункта 2.5 Положения о Комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденного постановлением

правительства Волгоградской области от 06.02.2014 № 32-п, Комитет тарифного регулирования Волгоградской области (далее – Комитет, Орган регулирования) утверждает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки (далее – СТС), определяющие ее величину.

Приказом Комитета от 28.12.2020 № 50/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для газораспределительных организаций на территории Волгоградской области на 2021 год» (далее – приказ № 50/2) утверждены стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Волгоград» на 2021 год.

Приказом Комитета от 28.12.2021 № 43/18 (ред. от 21.02.2022) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год» (далее – приказ № 43/18) утверждены стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Газпром газораспределение Волгоград» на 2022 год.

Приказом Комитета от 28.12.2020 № 50/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2021 год» (далее – приказ № 50/3) утверждены стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2021 год.

Приказом Комитета от 28.12.2021 № 43/20 (ред. от 21.02.2022)

«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2022 год» (далее – приказ № 43/20) утверждены стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2022 год.

С учетом вышеизложенного, а также пояснений Органа регулирования ФАС России установлено следующее.

1. Из положений пункта 41 Методических указаний № 1151/18 следует, что размеры утвержденных в соответствии с главой VI указанных Методических указаний стандартизированных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV указанных Методических указаний.

Главой IV Методических указаний № 1151/18 установлен порядок расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Из пояснений Комитета следует, что ООО «АхтубаГазПроект» с заявлением на установление стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя на 2021 и 2022 годы в Орган регулирования не обращалось.

Указанное также подтверждается письмом ООО «АхтубаГазПроект» от 21.02.2022, согласно которому фактическое подключение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя по стандартизированным тарифным ставкам в период с 2018 по 2021 год, а также на текущий 2022 год не осуществлялось.

Приказами Комитета от 28.12.2020 № 50/2 и от 28.12.2021 № 43/18, на которые ссылается в своем обращении Заявитель, установлен размер

стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Газпром газораспределение Волгоград».

Таким образом, довод Заявителя о превышении в нарушение пункта 41 Методических указаний № 1151/18 размера стандартизированных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Газпром газораспределение Волгоград» над размером стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» не может быть рассмотрен ввиду того, что оспариваемые стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за подключение до границ и внутри границ земельного участка Заявителя, установлены для различных организаций.

2. На основании пункта 39 Методических указаний № 1151/18 для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{ПР}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{ПРГ}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{ОУ}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^Г_{окс}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета

газа ($C^{пу}$);

- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИО}$) (в отношении СТС на 2022 год).

Согласно пункту 41 Методических указаний № 1151/18 размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Из приказов Комитета № 50/2 и № 43/18 следует, что Органом регулирования установлены следующие стандартизированные тарифные ставки:

- стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$);

- стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$);

- стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прГ}$);

- стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$);

- стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^Г_{окс}$);

- стандартизированные тарифные ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$);

- стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИО}$) (в отношении СТС на 2022 год).

ФАС России в отношении утвержденных СТС, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка, на 2021 год установлено следующее.

2.1. На основании пункта 39 Методических указаний № 1151/18 размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

по типу материала: стальные, полиэтиленовые;

по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26–38 мм; 39–45 мм; 46–57 мм; 58–76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33–63 мм; 64–90 мм;

стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м³ в час; 11–20 м³ в час; 21–31 м³ в час; 32–49 м³ в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;

по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11–15 мм; 16–20 мм; 21–25 мм; 26–32 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования (С^{ГИО}) дифференцируются:

по видам работ: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;

установка плиты газовой по видам плит;

установка котла по видам котлов: настенный, напольный.

В нарушение пункта 39 Методических указаний № 1151/18 Комитетом стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа продифференцированы в том числе с учетом количества линий редуцирования (1 или 2 линии), а также для диаметра более 49 м³/час.

2.2. Пунктом 42 Методических указаний № 1151/18 (формулой 13) предусматривается порядок определения размера платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (Π_{III}^3).

$$\Pi_{III}^3 = C^{пр} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{пр\Gamma} + C^{оу} \times n + C_{окс}^{\Gamma} \times l_{окс}^{\Gamma} + C^{пу} + C^{гю} \quad (13)$$

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.;

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

Указанной формулой не предусматривается дополнительный учет в составе платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (Π_{III}^3) стоимости отключающего устройства, в связи с чем вышеуказанная стоимость подлежит учету в составе СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах ($C_{оу}$).

Учитывая вышеизложенное, установление СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах ($C_{оу}$), без стоимости отключающего устройства является нарушением пункта 42 Методических указаний № 1511/18.

Кроме того, ФАС России отмечает, что пунктом 39 Методических указаний № 1151/18 не предусматривается возможность дифференциации рассматриваемой СТС.

При этом Комитетом была предусмотрена следующая дифференциация:

диапазон диаметров (для сети газопотребления), способ установки (надземный/подземный для стали и полиэтилена), размер стандартизированной тарифной ставки (с НДС и без НДС), тип соединения (резьбовое/фланцевое), размер стандартизированной тарифной ставки (без учета стоимости отключающего устройства), размер стандартизированной тарифной ставки (при применении упрощенной системы налогообложения).

Также в нарушение пункта 39 Методических указаний № 1151/18 Комитетом продифференцированы СТС на проектирование сети газопотребления и на установку прибора учета газа.

2.3. Комитетом в нарушение пункта 39 Методических указаний № 1151/18 стандартизированные тарифные ставки на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя установлены с учетом дифференциации: размер СТС с НДС и без НДС, размер СТС без учета стоимости материалов, а также для диаметров диапазоном в том числе 33–57 мм.

В отношении утвержденных СТС на 2022 год установлено, что Комитетом в нарушение пункта 39 Методических указаний № 1151/18 для ряда СТС предусмотрена следующая дифференциация:

2.4. СТС на установку пункта редуцирования газа кроме предусмотренной возможности дифференциации по пропускной способности продифференцированы, в том числе с учетом количества линий редуцирования (1 или 2 линии), исходя из применения НДС (с НДС и без НДС), а также установлен размер ставки без учета стоимости пункта редуцирования.

2.5. В отношении СТС на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя продифференцированы исходя из применения НДС (с НДС и без НДС), в зависимости от применяемой системы налогообложения, а также установлен размер ставки без учета стоимости материалов.

2.6. Комитетом установлены СТС на проектирование сети газопотребления

(с дифференциацией по диапазону максимального часового расхода газа м³ в час, наименованию объекта проектирования, а также с НДС и без НДС), на установку прибора учета газа (с учетом наименования объекта (домовладение, многоквартирный жилой дом, общественное здание производственного назначения, административное, общественное здание, котельная), места установки прибора учета (в шкафу, на кронштейнах), с НДС и без НДС, также утверждены СТС без учета стоимости прибора учета газа, электронного корректора, преобразователя перепада давления, источника питания), на установку отключающих устройств (с дифференциацией по диапазону диаметров, способа установки, с НДС и без НДС и по системе налогообложения) в отсутствие предусмотренной Методическими указаниями № 1151/18 возможности дифференциации рассматриваемой СТС.

2.7. Для стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{ГИО}) Комитетом применена не предусмотренная пунктом 39 Методических указаний № 1151/18 дифференциация: с НДС и без НДС, а также с учетом и без учета стоимости подводки.

2.8. СТС на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии дифференцированы для надземного способа прокладки — на кронштейнах по фасаду/на опорах, предусмотрен размер СТС без учета стоимости материалов, а также с НДС и без НДС.

3. В отношении стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2021 и 2022 годы, утвержденных приказами Комитета № 50/3 и № 43/20, ФАС России установлено следующее.

На основании пункта 19 Методических указаний № 1151/18 для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных

подпунктом «в» пункта 4 указанных Методических указаний, утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- размер стандартизированных тарифных ставок 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.

Пунктом 22 Методических указаний № 1151/18 предусматривается, что для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) посредством применения размеров стандартизированных тарифных ставок утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

S_1 - размер стандартизированной тарифной ставки 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.);

S_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов

ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки 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);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³);

C_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 -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 бесхозяйного 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 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной 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.).

Дифференциация СТС, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, указанных в пунктах 19 и 22 Методических указаний № 1151/18, предусматривается пунктом 20 Методических указаний № 1151/18, согласно которому размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей дифференцируются:

по протяженности строящейся газораспределительной сети: 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;

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;

по типу прокладки: надземная и подземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 50 мм и менее; 51–100 мм; 101–158 мм; 159–218 мм; 219–272 мм; 273–324 мм; 325–425 мм; 426–529; 530 мм и выше;

по типу прокладки: подземная или надземная, наземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов дифференцируются по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–224 мм; 225–314 мм; 315–399 мм; 400 мм и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: стальные 50 мм и менее; 51–100 мм; 101–158 мм; 159–219 мм; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–219 мм;

по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы; в грунтах IV группы и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 40 м³/час; 40–99 м³/час; 100–399 м³/час; 400–999 м³/час; 1000–1999 м³/час; 2000–2999 м³/час; 3000–3999 м³/час; 4000–4999 м³/час; 5000–9999 м³/час; 10000–19999 м³/час; 20000–29999 м³/час; 30000 м³/час и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, дифференцируются по выходной мощности: до 1 кВт; от 1 кВт до 2 кВт; от 2 до 3 кВт; свыше 3 кВт.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров стальных газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: до 100 мм; 101–158 мм; 159–218 мм; 219–272 мм; 273–324 мм; 325–425 мм; 426–529; 530 мм и выше;

по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: 109 мм и менее; 110–159 мм; 160–224 мм; 225–314 мм; 315–399 мм; 400 мм и выше;

по типу прокладки газопровода ГРО: подземная или надземная, наземная;

по типу врезки: для стальных газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно);

для полиэтиленовых газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно).

ФАС России установлено, что в нарушение пункта 20 Методических указаний № 1151/18:

3.1. Приказами № 50/3 и № 43/20 размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа продифференцированы по пропускной способности газорегуляторного пункта от 41 до 99 м³/час при предусмотренной Методическими указаниями № 1151/18 возможности дифференциации от 40 до 99 м³/час.

3.2. Приказами № 50/3 и № 43/20 установлены СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, с применением не предусмотренной Методическими указаниями № 1151/18 дифференциации: по материалу газопровода (стальной/полиэтиленовой), типу

прокладки (наземная (надземная)/подземная), диапазону диаметров газопровода, а также по давлению в газопроводе, в который осуществляется врезка (стальной: до 0,005 МПа/от 0,005 МПа до 1,2 Мпа, полиэтиленовый: до 0,6 МПа/от 0,6 МПа до 1,2 Мпа).

Приказы Комитета от 28.12.2020 № 50/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для газораспределительных организаций на территории Волгоградской области на 2021 год» и от 28.12.2020 № 50/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2021 год» действовали с 01.01.2021 по 31.12.2021.

ФАС России не наделена полномочиями по отмене или принятию решения, в результате которых необходимо внесение изменений в правовые акты органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения, которые фактически утратили силу и не действуют.

На основании вышеизложенного, руководствуясь пунктами 4 и 10 Правил отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления поселений или городских округов, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2004 № 123,

п р и к а з ы в а ю:

1. Признать Комитет тарифного регулирования Волгоградской области нарушившим пункт 4 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, пункты 19, 20, 22, 39, 42 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 № 1151/18, при установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Газпром газораспределение Волгоград» и при установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2021 и 2022 годы.

2. Отменить с 01.12.2022 приказы Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.12.2021 № 43/18 (ред. от 21.02.2022) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год» и от 28.12.2021 № 43/20 (ред. от 21.02.2022) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект» на 2022 год».

3. Органу исполнительной власти Волгоградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения в срок до 01.12.2022 принять в соответствии с законодательством о государственном регулировании цен (тарифов) в сфере газоснабжения решение об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя

на 2022 год для ООО «Газпром газораспределение Волгоград» и стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «АхтубаГазПроект».

4. Об исполнении настоящего приказа органу исполнительной власти Волгоградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения в течение 10 рабочих дней с даты принятия указанных в пункте 3 приказа решения проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

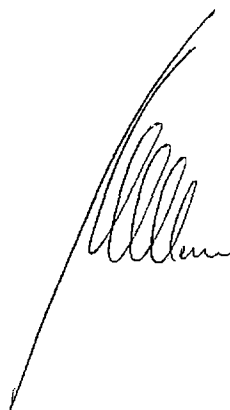
- решений об установлении стандартизированных тарифных ставок в сфере газоснабжения, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего решения;

- протоколов заседания правления органа исполнительной власти Волгоградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делу об установлении цен (тарифов), в котором отражены результаты исполнения настоящего приказа.

5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на статс-секретаря – заместителя руководителя Федеральной антимонопольной службы С.А. Пузыревского.

Руководитель



М.А. Шаскольский