



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 75990

от "16" ноября 2023 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

25.08.2023

№ 575/23

Москва

О внесении изменений в приказ ФСТ России от 8 июня 2015 г. № 216-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций»

В соответствии со статьей 21 Федерального закона от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», с подпунктом «б» пункта 4 и подпунктом «б» пункта 7 Основных положений формирования и государственного регулирования 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, с пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе», на основании подпункта 5.3.21.16



пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести изменение в приказ ФСТ России от 8 июня 2015 г. № 216-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций» (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2015 г., регистрационный № 37716) с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 4 августа 2017 г. № 1020/17 (зарегистрирован Минюстом России 20 сентября 2017 г., регистрационный № 48248), от 14 февраля 2018 г. № 185/18 (зарегистрирован Минюстом России 13 апреля 2018 г., регистрационный № 50761) (далее – приказ ФСТ России от 8 июня 2015 г. № 216-э/1), дополнив пунктом 4 следующего содержания:


«4. Настоящий приказ действует до 1 марта 2029 г.».

2. Внести изменение в приложение 6 к приказу ФСТ России от 8 июня 2015 г. № 216-э/1, изложив таблицу «Расшифровка состава зон входа и выхода газотранспортной системы ОАО «Газпром» в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ действует до 1 марта 2029 г.

4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 25.08.2023 № 575/23

«Расшифровка состава зон входа и выхода газотранспортной системы ОАО
«Газпром»

Номер зоны входа/выхода	Наименование зоны входа/выхода	Определение границ зоны входа/выхода (набора точек входа/выхода, формирующих зону входа/выхода)	Источники подачи газа, относящиеся к зоне входа/список систем магистральных газопроводов для зон выхода (справочно)
1	Ямбург	КС Ямбургская на трассе (газопроводы СРТО — Урал, Ямбург — Поволжье, Ямбург — Тула I, Ямбург — Тула II, Прогресс, Ямбург — Елец I, Ямбург — Елец II, участок ГТС УКПГ-5 (Уренгой) — КС Ямбургская (Елец), газопровод УКПГ-15 — КС Ямбург (Елец).	Ямбургское месторождение, Харвугинское месторождение, Находкинское месторождение, Анерьяхинское месторождение, Уренгойское месторождение (север), Северо-Уренгойское месторождение, Юрхаровское месторождение, Песцовое месторождение, Ванкорское месторождение, Медвежьинское месторождение (УКПГ-Н), Лодочное месторождение, Новопортовское месторождение, Семаковское месторождение.
2	Пуровская	КС Пуровская на трассе (газопроводы Уренгой — Центр I, Уренгой — Центр II, Уренгой — Ужгород).	Уренгойское месторождение (центр), Самбургское месторождение, Уренгойское месторождение (Самбургский лицензионный участок), Ново-Уренгойский и Восточно-Уренгойский лицензионные участки АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ».
3	Уренгой	От врезки 74,6 км участка Заполярное — Уренгой до КС Новоуренгойская (газопроводы Заполярное — Уренгой I, II, III, IV, Уренгой — Надым I, II, Уренгой — Петровск, Уренгой — Новопсков).	Уренгойское месторождение (юг), Ен-Яхинское месторождение, Ново-Уренгойское месторождение, Восточно-Уренгойское месторождение, Береговое месторождение, Ево-Яхинское месторождение, Северо-Есетинское месторождение, Яро-Яхинское месторождение, Западно-Ярояхинский лицензионный участок.
4	Пангоды	Участок КС Ново-Уренгойская — КС Пангоды (газопроводы Уренгой — Надым I, II, Уренгой — Петровск, Уренгой — Новопсков), ЦД КС на трассе (Медвежье — Надым I, II).	Юбилейное месторождение, Ямсовейское месторождение, Медвежье месторождение.
5	Таркосале	Участок КС Новоуренгойская ГКС 2 — КС-02 Пурпейская (газопроводы Уренгой — Челябинск I, II).	Западно-Таркосалинское месторождение, Восточно-Таркосалинское месторождение, Ханчейское месторождение, Юмантыльское месторождение, Северо-Губкинское месторождение, Стерховое месторождение, Хадырьяхинское месторождение, Пырейное месторождение, Термокарстовое месторождение, Южно-Ханчейское месторождение,

			Северо-Ханчейское месторождение, Добровольское месторождение, Северный купол Губкинского месторождения, Уренгойское месторождение (Олимпийский лицензионный участок), Южно-Хадырьяхинское месторождение, Харампурское месторождение.
6	Губкинская	Участок КС-02 Пурпейская — КС-03 Губкинская (газопроводы Уренгой — Челябинск I, II).	Губкинское месторождение, Тарасовское месторождение, Губкинский ГПЗ, Комсомольское месторождение, Вьюжное месторождение, Северо-Комсомольское месторождение, Вынгайхинское месторождение, Еты-Пуровское месторождение, Муравленковское месторождение.
7	Вынгапуровская	Участок КС-03 Губкинская — КС-1 Вынгапуровская (газопроводы Уренгой — Челябинск I, II).	Ноябрьское ГПП (Муравленковский ГПЗ и пр.), Вынгапуровское месторождение, Вынгапуровский ГПЗ, Новогоднее месторождение.
8	Таежная	Участок КС Октябрьская — КС Таежная (газопроводы Уренгой — Центр I, II).	Красноленинский ГПЗ.
9	Нижневартовский	Участок от 0 км по 36 км газопровода Нижневартовский ГПЗ — Парабель I (газопровод Белозерный ГПК — НВГПЗ-Парабель).	Нижневартовский ГПЗ, Белозерный ГПК (ГПЗ).
10	Вертикос	Участок от 36 км газопровода Нижневартовский ГПЗ — Парабель I до КС Парабель (газопроводы Нижневартовский ГПЗ — Парабель I, II).	Северо-Васюганское месторождение, Мыльджинское месторождение, Казанское месторождение, Лугинецкое месторождение, Усть-Сильгинское месторождение, Шингинское месторождение, Урмано-Арчинская группа месторождений.
11	Вуктыл	Участок КС-3 Вуктыл — КС-10 Ухта (газопроводы Вуктыл — Ухта I, Вуктыл — Ухта II, Пунга — Вуктыл — Ухта I).	Вуктыльское месторождение, Печорокожвинское месторождение, Сосногорский ГПЗ.
12	Оренбург	Оренбургский ГПЗ.	Оренбургский ГПЗ.
13	Астрахань	Астраханский ГПЗ.	Астраханский ГПЗ.
14	Локосово	Локосовский ГПК.	Локосовский ГПК (ГПЗ).
15	Южно-Балыкск	Врезка в 782 км участка 645 км (р. Обь) — КС Богандинская (газопроводы Уренгой — Челябинск I, II).	Южно-Балыкский ГПК.
16	Заполярье	Участок Заполярное — Уренгой от 0 км до врезки 74,6 км (газопроводы Заполярное — Уренгой I, II, III, IV).	Заполярье месторождение, Южно-Русское месторождение, Тазовское месторождение, Северо-Русское месторождение, Дороговское месторождение, Восточно-Тазовское месторождение, Харбейское месторождение.
17	Бованенковское	Участок Бованенково — Ухта (газопроводы Бованенково — Ухта I, II).	Бованенковское месторождение, Харасавэйское месторождение.
18	Березовская	Врезка в 32 км газопровода Пунга — Вуктыл -Ухта I.	Сысконсыньинское месторождение, Березовское месторождение.
23/84	Северо-	Система Северного Кавказа.	ПХГ Хадум,

	Ставропольские ПХГ		ПХГ Зеленая Свита.
32/93	Самарские ПХГ	Самарская система.	Михайловское ПХГ, Дмитровское ПХГ, Кирюшкинское ПХГ, Аманакское ПХГ.
35/96	Саратовские ПХГ	Саратовская система, Система Средняя Азия - Центр I, II.	Песчано-Уметское ПХГ, Елшано-Курдюмовское ПХГ, Степновское ПХГ.
9.1	Республика Коми-1 (восток)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Вуктыл — Ухта от восточной границы Республики Коми до 174 км (Сосногорский ГПЗ) и на системе газопроводов Бованенково — Ухта от КС Сынинская до КС Чикшинская.	Вуктыл — Ухта II, Пунга — Вуктыл — Ухта I, Бованенково — Ухта I.
9.2	Республика Коми-2 (запад)	Прочие точки выхода на территории Республики Коми.	Ухта — Торжок I, Ухта — Торжок II.
20.1	Архангельская область-1 (восток)	Точки выхода на территории Архангельской области, не входящие в зону выхода «Архангельская область-2 (запад)».	Ухта — Торжок I.
20.2	Архангельская область-2 (запад)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Ухта — Торжок от КС Нюксеница до КС Юбилейная в пределах Архангельской области.	Ухта — Торжок III.
43.1	Оренбургская область-1 (восток)	Точки выхода, расположенные на газопроводе Бухара — Урал в пределах территории Оренбургской области и на газопроводе Домбаровка — Оренбург от КС Домбаровка до КС Медногорск.	Бухара — Урал I, Бухара — Урал II, Домбаровка - Оренбург.
43.2	Оренбургская область-2 (запад)	Точки выхода на территории Оренбургской области, не входящие в зону выхода «Оренбургская область-1».	Челябинск — Петровск, Оренбург — Новопсков, Домбаровка — Оренбург, Оренбургский ГПЗ — Совхозное ПХГ, Оренбург — Самара, Оренбург — Заинск, Похвистнево — Бугуруслан, Октябрьское — Оренбург, ДКС-2 — Оренбургский ГПЗ.
58.1	Тюменская область-1 (север)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Уренгой — Челябинск от северной границы Тюменской области до точки 1173 км (резаный пикет).	Уренгой — Челябинск I, Уренгой — Челябинск II.
58.2	Тюменская область-2 (юг)	Точки выхода на территории Тюменской области, не входящие в зону выхода «Тюменская область-1».	Уренгой — Челябинск I, Уренгой — Челябинск II, СРТО — Омск.
60.1	Челябинская область-1 (север)	Точки выхода на территории Челябинской области, не входящие в зону выхода «Челябинская область-2».	Бухара — Урал I, Бухара — Урал II, Челябинск — Петровск, Комсомольское — Челябинск.
60.2	Челябинская область-2 (юг)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Бухара — Урал от 1900 км в направлении КС Домбаровка до границы Челябинской области и на системе газопроводов Башкирской системы (участок Ишимбай — Магнитогорск).	Бухара — Урал I, Карталы — Магнитогорск I, Карталы — Магнитогорск II, Магнитогорск — Ишимбай, Магнитогорск — Стерлитамак.

64.1	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра-1 (север)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Старый коридор от 460 км до КС Пунга, от КС Пунга до границы Свердловской области и Новый коридор от 430 км до границы Свердловской области.	Надым — Пунга (I, II, V), Надым — Пунга-Н. Тура III, Игрим — Серов, СРТО — Урал II, Уренгой — Петровск Ямбург — Тула I, Ямбург — Тула II, Уренгой — Ужгород, Ямбург — Западная граница СССР (Прогресс), Подключение Пунгинского ПХГ(55).
64.2	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра-2 (юг)	Точки выхода, расположенные на системе газопроводов Сургутский коридор от КС Ортыгунская (КС-2) до КС Демьянская (КС-7). Точки выхода, расположенные на участке от 0 км по 32,2 км газопровода Нижнеуртовский ГПЗ — Парабель I и на участке Белозерный ГПК — НВГПЗ-Парабель.	Уренгой-Челябинск I, Уренгой-Челябинск II, Нижнеуртовский ГПЗ — Парабель I, Белозерный ГПК — НВГПЗ-Парабель.

».