



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
(125993, г. Москва, Садовая Кудринская, 11, телефон 8-499-755-23-23,
факс 8-499-755-23-24)

ПРОТОКОЛ
заочного заседания Коллегиального органа ФАС России
(Правления ФАС России)

Москва

от 10.08.2023 № 17

Представленные письменные мнения
членов Правления ФАС России,
учитываемые при определении
кворума и итогов голосования:

- Руководителя
Федеральной антимонопольной службы,
Председателя Правления ФАС России - М.А. Шаскольского;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы,
секретаря Правления ФАС России - В.Г. Королева;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы
– статс-секретаря - С.А. Пузыревского;
- заместителя руководителя
Федеральной антимонопольной службы - П.В. Иванова;
- Заместителя Министра транспорта
Российской Федерации - И.П. Чалика;
- Заместителя Министра энергетики
Российской Федерации - П.Н. Сниккарса;
- Первого Заместителя Министра
экономического развития
Российской Федерации - И.Э. Торосова.

**Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России
от 10.08.2023 № 17**

Вопрос 1. О внесении изменения в приложение 6 к приказу ФСТ России от 8 июня 2015 года № 216-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций»;

Вопрос 2. Об утверждении тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу (газопроводу-отводу) ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» на территории Нижегородской области.

**I. О внесении изменения в приложение 6 к приказу ФСТ России
от 8 июня 2015 года № 216-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги
по транспортировке газа по магистральным газопроводам
ОАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения,
для независимых организаций»**

На основании поступившего обращения ПАО «Газпром» от 06.12.2022 № 08/17-2845 об актуализации состава зон входа и выхода газотранспортной системы ПАО «Газпром» ФАС России подготовлен проект приказа, предусматривающий изменения в Приложение № 6 к Приказу ФСТ России от 08.06.2015 № 216-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций» (далее – Приказ).

Приказом утверждены ставки за пользования магистральными газопроводами ПАО «Газпром» при оказании услуг по транспортировке газа независимых организаций, являющиеся составной частью тарифа.

Ставки за пользование установлены от зон входа до зон выхода, расшифровка состава (определения границ, источники подачи газа) которых установлена Приложением 6 к Приказу.

Состав зон входа и зон выхода по состоянию на текущую дату устарел и является неактуальным, так как с 2015 года произошли существенные изменения в потоковой схеме транспортировки газа, осуществлен ввод новых месторождений, введены в эксплуатацию новые объекты магистрального транспорта.

На основании технологических изменений Единой системы газоснабжения (ЕСГ) предлагается внести следующие изменения в таблицу «Расшифровка состава зон входа и выхода газотранспортной системы ОАО «Газпром» Приложения № 6 к Приказу в следующей редакции:

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 - 15 (Уренгой) - КС Ямбургская (елец.) (газопровод УКПГ - 15 - КС Ямбург (елец.))	Ямбургское месторождение Харвутинское месторождение Анерьяхинское месторождение Находкинское 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 Октябьская - 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 (с-а) месторождение
18	Березовская	Врезка в 32 км газопровода Пунга-Вуктыл-Ухта I	Сысконсыньинское месторождение Березовское месторождение
23/84	Северо-Ставропольские ПХГ	Система Северного Кавказа	ПХГ Хадум, 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 Нижневартовский ГПЗ - Парабель I и на участке Белозерный ГПК - (НВГПЗ-Парабель)	Уренгой-Челябинск I Уренгой-Челябинск II Нижневартовский ГПЗ –Парабель I Белозерный ГПК - (НВГПЗ-Парабель)

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. Об утверждении тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу (газопроводу-отводу) ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» на территории Нижегородской области

В ФАС России поступило обращение ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» с заявлением о пересмотре тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу (газопроводу-отводу ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» на территории Нижегородской области.

ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе приказом ФСТ России от 21.10.2013 № 1298-э.

Ранее приказом ФАС России от 27.05.2016 № 680/16 был утвержден тариф на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу (газопроводу-отводу) ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» на территории Нижегородской области в размере 932,28 руб. за 1000 куб. м. (без НДС).

Предприятие эксплуатирует 4 ГРС. Техническое обслуживание рассматриваемой ГРС субъект регулирования осуществляет по договорам с ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

Эксплуатируемые ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» объекты магистрального транспорта газа введены в эксплуатацию в 1972 году.

Суммарная протяженность всех газопроводов-отводов – 6,89 км.

В результате проведенного анализа представленных ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» материалов для утверждения тарифа, анализа затрат предприятия и внесенных корректировок, экспертной группой ФАС России определены плановые размеры выручки по регулируемому виду деятельности и расчетная величина тарифа.

Тарифы на услуги по транспортировке газа рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, утвержденными приказом ФСТ России от 23 августа 2005 года № 388-э/1(далее - Методика).

Учитывая изложенное, предлагаемый к утверждению тариф на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу (газопроводу-отводу) для ООО «ИВТРАНСГАЗСТРОЙ» на территориях Нижегородской области определен в размере 846,80 руб./тыс.м³ газа (без НДС).

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, И.П. Чалик, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов проголосовали «за».

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

Руководитель ФАС России,
Председатель Правления ФАС России

М.А. Шаскольский

Заместитель руководителя,
Секретарь Правления ФАС России

В.Г. Королев