



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 05.12.2023 № 34

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 руководителя Федеральной антимонопольной службы	- Г.Г. Магазинова;
Заместителя Министра энергетики Российской Федерации	- П.Н. Сниккарса;
Первого Заместителя Министра экономического развития Российской Федерации	- И.Э. Торосова;
Заместителя Министра экономического развития Российской Федерации	- М.А. Колесникова.

Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России от 05.12.2023 № 34

Вопрос 1. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2024 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования.

Вопрос 2. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год.

Вопрос 3. О внесении изменения в приложение № 2 к приказу ФАС России от 25 октября 2023 г. № 755/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов».

Вопрос 4. Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Вопрос 5. О внесении изменений в приказ ФАС России от 21.06.2023 № 397/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Орскнефтеоргсинтез», АО «Транснефть-Сервис» и ООО «Газпром нефтехим Салават».

Вопрос 6. О внесении изменений в приложение к приказу ФАС России от 20 июня 2019 г. № 801/19 «Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке нефтепровода-отвода «ТС ВСТО-Комсомольский НПЗ», оказываемые ПАО «НК «Роснефть».

I. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2024 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. № 929 «О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения»

Федеральной антимонопольной службой подготовлен проект приказа «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2024 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования» (далее – проект приказа).

В соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, расчет регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе в отношении электрической энергии, вырабатываемой при помощи генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год (далее – регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию), осуществляется Федеральной антимонопольной службой в отношении каждой электрической станции или группы точек поставки поставщика оптового рынка.

Расчет регулируемых уровней цен был осуществлен исходя из:

- объемов производства и собственного потребления электрической энергии поставщиками, определенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации на 2024 год (далее – Сводный прогнозный баланс на 2024 год);

- динамики изменения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год (далее – регулируемые договоры);

- цен на топливо – исходя из цен, учтенных при утверждении цен (тарифов) на 2024 год по регулируемым договорам.

Расходы на оплату водного налога для ГЭС были определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации исходя из ставок водного налога для целей гидроэнергетики и планового объема производства электрической энергии, определенного в Сводном прогнозном балансе на 2024 год.

Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», принят на уровне утвержденного тарифа на 2023 год с применением индекса цен производителей на 2024 год.

Предлагается утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию на 2024 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, согласно приложению №1, к настоящему протоколу.

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, ФАС России утверждает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями, энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее – тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по регулируемым договорам).

В отношении поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны, тарифы на электрическую энергию (мощность),

поставляемую по регулируемым договорам, на 2024 год определялись в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемыми в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядком их применения, а также порядком установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденными приказом ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 210-э/1 (далее – Формулы индексации регулируемых цен).

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, регулируемая цена (тариф) на мощность, оплачиваемая по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год с учетом ежегодной индексации цены, указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, установленных Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности».

В отношении указанных генерирующих объектов регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем – с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую по регулируемым договорам, устанавливается на соответствующий период регулирования не ниже рассчитанного на основании информации, полученной от совета рынка, значения прогнозной цены на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности).

Письмом от 2 октября 2023 г. № СР-02/23-3489 Ассоциацией «НП Совет рынка» представлены значения прогнозных цен на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, на 2024 год в отношении модернизированных генерирующих объектов,

указанных в распоряжении Правительства Российской Федерации от 2 августа 2019 г. № 1713-р.

Регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2024 год рассчитаны исходя из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии и мощности в рамках ЕЭС России на 2024 год.

При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность) расходы на топливо приняты с учетом:

1. структуры топлива, принятой при утверждении тарифов на 2023 год и анализа структуры топлива за 3 года;

2. нормативов удельного расхода условного топлива, утвержденных приказами Минэнерго России на 2024 год;

3. по генерирующим объектам, по которым Минэнерго России на 2024 год не утверждены нормативы удельного расхода условного топлива, удельный расход условного топлива принят с учетом анализа динамики фактических удельных расходов за 2020–2022 гг. и удельных расходов, принятых в 2023 году, на уровне минимального значения;

4. цен на топливо, исходя из цен, учтенных при утверждении регулируемых цен (тарифов) на 2023 год с учетом индексации в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

5. индекса изменения цен (тарифов) на железнодорожные перевозки, учитывающего прогнозируемое изменение тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе с 1 декабря 2023 года, предусмотренное прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2023 № 2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

6. водный налог принят в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», и тариф на услуги АО «СО ЕЭС» принят на уровне утвержденного тарифа на 2023 год с применением индекса цен производителей на 2024 год.

Предлагается утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены

особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год в соответствии с приложением №2 к настоящему протоколу.

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

III. О внесении изменения в приложение № 2 к приказу ФАС России от 25 октября 2023 г. № 755/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов»

АО «Транснефть - Дружба» письмом от 03.10.2023 № ТДР-100-05-01-17-38026 обратилось в ФАС России с просьбой принять решение о прекращении регулирования деятельности АО «Транснефть - Дружба» по наливу нефти на пунктах ЛПДС «Никольское».

АО «Транснефть - Дружба» является субъектом естественной монополии в сфере транспортировки нефти и зарегистрировано в разделе III «Транспортировка нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе».

АО «Транснефть - Дружба» осуществляет следующие регулируемые виды деятельности: транспортировка нефти, перевалка нефти, сдача нефти.

Тарифы на указанные виды деятельности установлены ФАС России приказом от 25.10.2017 № 755/23 «Об установлении тарифов на услуги

ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов».

Фактически деятельность по перевалке нефти на ЛПДС «Никольское» не осуществляется с ноября 2007 года. В связи с отсутствием потребности контрагентов в услугах по перевалке нефти на ЛПДС «Никольское» и последующей транспортировки в направлении государственной границы Российской Федерации с Украиной принято решение о консервации с 1 января 2013 года объектов основных средств участка «Никольское – государственная граница РФ» магистрального нефтепровода «Мичуринск – Кременчуг» (приказ АО «Транснефть - Дружба» от 31.12.2012 № 2558). В 2015 году принято решение о ликвидации объектов магистрального нефтепровода «Мичуринск – Кременчуг», в ноябре 2020 года работы по ликвидации завершены (пункт 1 акта приемки законченного строительством объекта № 96 от 13.11.2020).

Предлагается внести изменение в таблицу «Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по перевалке, сливу, наливу, приему, сдаче нефти по системе магистральных трубопроводов» приложения № 2 к приказу ФАС России от 25 октября 2023 г. № 755/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов» (зарегистрирован Минюстом России 10 ноября 2023 г., регистрационный № 75908), признав утратившей силу строку:

«

ЛПДС «Никольское»	перевалка	337,48
-------------------	-----------	--------

».

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

IV. Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

ПАО «Транснефть» письмом от 03.04.2023 № ПАО-17.1-02-05/12621-КТ обратилось в ФАС России с просьбой по установлению долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») в размере 1 864,94 рублей за одну тонну (без НДС), оказываемые ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

В соответствии с пунктом 23 Методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам Российской Федерации, утвержденной постановлением Федеральной энергетической комиссии России от 16.10.2002 № 70-э/5, при готовности пользователя системы магистральных трубопроводов и согласии организации нефтепродуктового транспорта заключить долгосрочный договор на транспортировку нефтепродуктов по фиксированной тарифной ставке в зависимости от текущей и перспективной загруженности тарифного маршрута для данного пользователя системы магистральных нефтепродуктопроводов устанавливается долгосрочный тариф.

В рамках реализации второго этапа инвестиционного проекта «Юг» на ГПС «Тингута» ПАО «Транснефть» обеспечена возможность (построена железнодорожная сливная эстакада) приема нефтепродуктов в систему магистральных нефтепродуктопроводов из средств железнодорожного транспорта для их дальнейшей транспортировки трубопроводным транспортом в морской порт г. Новороссийск (ПК «Шесхарис») и последующей отгрузки на экспорт за пределы Российской Федерации морским транспортом.

Между ПАО «Транснефть» и ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина 24 августа 2023 года заключено Соглашение об установлении долгосрочного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») (далее – Соглашение), в соответствии с которым размер долгосрочного тарифа составляет 1 864,94 рублей за одну тонну (без НДС), срок действия – 3 года с момента вступления в силу соответствующего приказа ФАС России.

Стоимость услуг по транспортировке нефтепродуктов по тарифному маршруту по долгосрочному тарифу включает в себя:

- услуги по приему нефтепродуктов из железнодорожных цистерн на станции «Тингута» (ПСП «ГПС «Тингута»);
- услуги по перекачке нефтепродуктов по тарифному маршруту;
- услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов;
- услуги по перевалке нефтепродуктов в ПК «Шесхарис» (МП «Новороссийск»).

В соответствии с Соглашением, начиная с 2024 года, долгосрочный тариф подлежит ежегодному пересмотру после официального опубликования Федеральной службой государственной статистики индекса потребительских цен за предыдущий год.

Долгосрочный тариф на соответствующий период (T_n) рассчитывается по формуле:

$$T_n = T_{n-1} * ИПЦ_{n-1},$$

где:

T_{n-1} – ставка долгосрочного тарифа, установленная на предыдущий период;

$ИПЦ_{n-1}$ – индекс потребительских цен, фактически сложившийся за предыдущий календарный год и официально опубликованный Федеральной службой государственной статистики;

n – текущий календарный год, начиная с 2024 года.

Предлагается установить тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис»), оказываемые ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, в размере 1 864,94 рублей за тонну (без НДС).

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

V. О внесении изменений в приказ ФАС России от 21.06.2023 № 397/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Орскнефтеоргсинтез», АО «Транснефть-Сервис и ООО «Газпром нефтехим Салават»

ПАО «Транснефть» письмом от 30.10.2023 № ПАО-17.1-02-05/39683-КТ обратилось в Федеральную антимонопольную службу с просьбой об отмене долгосрочного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршрутам «ПСП «Волгоград» (прием от ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») – МП «Новороссийск»

(ПК «Шесхарис») и «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис»), оказываемые ПАО «ЛУКОЙЛ» в размере 44,18 рублей за одну тонну (без НДС).

В соответствии с пунктом 23 Методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам Российской Федерации, утвержденной постановлением Федеральной энергетической комиссии России от 16.10.2002 № 70-э/5, при готовности пользователя системы магистральных трубопроводов и согласии организации нефтепродуктового транспорта заключить долгосрочный договор на транспортировку нефтепродуктов по фиксированной тарифной ставке в зависимости от текущей и перспективной загруженности тарифного маршрута для данного пользователя системы магистральных нефтепродуктопроводов устанавливается долгосрочный тариф.

В целях снабжения дизельным топливом потребителей Южного федерального округа Российской Федерации планируется строительство пункта налива нефтепродуктов в средства автотранспорта на ЛПДС «Тихорецкая».

Для финансирования мероприятий по строительству пункта налива нефтепродуктов в средства автотранспорта на ЛПДС «Тихорецкая» между ПАО «Транснефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» 31 октября 2022 года заключено Соглашение об установлении договорного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршрутам «ПСП «Волгоград» (прием от ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») и «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») (далее – Маршруты) (далее – Соглашение), в соответствии с которым размер долгосрочного тарифа определен в размере 44,18 рублей за одну тонну (без НДС), срок действия – 3 года с момента вступления в силу соответствующего приказа ФАС России.

Данные тарифы были установлены приказами ФАС России от 30.12.2022 № 1058/22, от 21.06.2023 № 397/23.

Позднее ввиду того, что ПАО «Транснефть» от других грузоотправителей были получены уведомления о заинтересованности в услугах ПАО «Транснефть» по наливу нефтепродуктов на строящемся пункте налива нефтепродуктов в средства автотранспорта на ЛПДС «Тихорецкая», ПАО «Транснефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» 25.10.2023 заключили соглашение о расторжении заключено Соглашение об установлении договорного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршрутам «ПСП «Волгоград» (прием от ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») и «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») от 31.10.2023.

Предлагается внести в приказ ФАС России от 21.06.2023 № 397/23 «Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Орскнефтеоргсинтез», АО «Транснефть-Сервис» и ООО «Газпром нефтехим Салават» (зарегистрирован Минюстом России 10 июля 2023 г., регистрационный № 74176) следующие изменения:

- 1.1. Абзац второй пункта первого признать утратившим силу;
- 1.2. Абзац второй пункта четвертого признать утратившим силу.

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

VI. О внесении изменений в приложение к приказу ФАС России от 20 июня 2019 г. № 801/19 «Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке нефтепровода-отвода «ТС ВСТО-Комсомольский НПЗ», оказываемые ПАО «НК «Роснефть»

ПАО «Транснефть» письмом от 21.11.2023 № ПАО-17.1-01-02/42984-КТ обратилось в Федеральную антимонопольную службу с предложением внести изменения в приказ ФАС России от 20.06.2019 № 801/19 «Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке нефтепровода-отвода «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ», оказываемые ПАО «НК «Роснефть» (далее — Приказ ФАС России № 801/19).

В соответствии с пунктом 35 Положения об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, утвержденного приказом ФСТ России от 17.08.2005 № 380-э/2, при готовности пользователя системы магистральных трубопроводов и согласии субъекта регулирования заключить долгосрочный договор на транспортировку нефти по фиксированной тарифной ставке в зависимости от текущей и перспективной загруженности тарифного маршрута для данного пользователя системы магистральных трубопроводов устанавливается долгосрочный тариф на срок не менее трех лет.

Ранее, в целях обеспечения транспортировки нефти ПАО «НК «Роснефть» на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» между ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Транснефть» было заключено соглашение от 03.06.2019 № 2/13.2-01/19 (далее – Соглашение) об установлении долгосрочного тарифа за транспортировку нефти на участке нефтепровода-отвода «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ» (далее – Долгосрочный тариф), ставки которого на период 2019-2033 годы утверждены Приказом ФАС России № 801/19.

15.11.2022 между ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Транснефть» заключено Дополнительное соглашение № 3 к Соглашению, согласно которому стороны договорились об изменении ставок Долгосрочного тарифа на 2024-2033 годы.

Предлагается внести в приложение к приказу ФАС России от 20 июня 2019 г. № 801/19 «Об установлении тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти на участке нефтепровода-отвода «ТС ВСТО-Комсомольский НПЗ», оказываемые ПАО «НК «Роснефть» (зарегистрирован Минюстом России 9 июля 2019 г., регистрационный № 55185) с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 30 декабря 2022 г. № 1057/22 (зарегистрирован Минюстом России 19 января 2023 г. регистрационный № 72068), следующие изменения изложить Пункты 6-15 в следующей редакции:

«

6	с января 2024 года	524,39
7	с 1 января 2025 года	545,36
8	с 1 января 2026 года	567,17
9	с 1 января 2027 года	589,87
10	с 1 января 2028 года	613,47
11	с 1 января 2029 года	638,00
12	с 1 января 2030 года	663,52
13	с 1 января 2031 года	690,07
14	с 1 января 2032 года	717,67
15	с 1 января 2033 года	746,37

».

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, Г.Г. Магазинов, П.Н. Сниккарс, И.Э. Торосов, М.А. Колесников 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