



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 23.03.2023 № 4

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 - А.Г. Цыганова;
- 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 23.03.2023 № 4**

Вопрос 1. Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ООО «Газпром нефтехим Салават».

Вопрос 2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «РЖД» (ПС 220 кВ «Янчуй-тяг»), максимальной мощностью 18,56 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети».

Вопрос 3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ «Ульги»), максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 26,6 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети».

I. Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на долгосрочный период, оказываемые ООО «Газпром нефтехим Салават»

В ФАС России письмом от 07.02.2023 № ПАО-17.1-02-05/4658-КТ обратилась ПАО «Транснефть» с просьбой по установлению долгосрочного тарифа на услуги по транспортировке нефтепродуктов по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис») в размере 1 666,02 рублей за одну тонну (без НДС), оказываемые ООО «Газпром нефтехим Салават».

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.

Между ПАО «Транснефть» и ООО «Газпром нефтехим Салават» 29 декабря 2022 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 1 666,02 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 2023 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 2023 года.

В настоящее время на основании соглашений об установлении долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов, заключенных между ПАО «Транснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и АО «Транснефть-Сервис» осуществляется транспортировка нефтепродуктов по аналогичному маршруту по тарифам, установленным приказами ФАС России от 25.04.2022 № 319/22 и от 08.12.2022 № 953/22, в размере 1 666,02 рублей за одну тонну (без НДС).

Предлагаемый к утверждению тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам по маршруту «Станция «Тингута» (прием из железнодорожных цистерн на ПСП «ГПС «Тингута») – МП «Новороссийск» (ПК «Шесхарис»), оказываемые ООО «Газпром нефтехим Салават», на долгосрочный период в размере 1 666,02 рублей за тонну (без НДС).

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «РЖД» (ПС 220 кВ «Янчуй-тяг»), максимальной мощностью 18,56 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»

В ФАС России обратилось ПАО «ФСК ЕЭС» с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (ПС 220 кВ «Янчуй-тяг»), находящихся по адресу: Республика Бурятия, Северо-Байкальский район, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 18,56 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам национальной (общероссийской) электрической сети в размере 157 708 742,74 руб. (без НДС).

В ходе рассмотрения заявки ФАС России предложено установить плату в размере 119 771 466,38 рублей со снижением относительно заявки на 37 937 276,36 рублей, в том числе по следующим расходам:

201,78 тыс. руб. – плата за аренду земельного участка, предоставленного на период строительства. Республика Бурятия, площадь участков под временный отвод;

34,05 тыс. руб. - разбивка строительных осей;

388,00 тыс. руб. - вырубка просеки;

54,75 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Первоначальная очистка от снега;

874,78 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Подготовка территории под ВПС;

7 410,10 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Лесоразведение;

10 485,02 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Лесовосстановление;

992,51 тыс. руб. - разработка и согласование в уполномоченном органе документации по планировке территории (ДПТ) для размещения объекта энергетики федерального значения в составе проекта планировки территории и проект межевании территории;

863,99 тыс. руб. - оформление земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации;

596,38 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй;

511,24 тыс. руб. - временные здания и сооружения;

576,30 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Временная площадка для складирования вырубленной древесины;

497,04 тыс. руб. - дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время;

34,61 тыс. руб. - затраты на техническую инвентаризацию, регистрацию прав на недвижимое имущество и изготовление документов кадастрового и технического учета;

616,65 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Новый Уоян - Ангаракан на проектируемую ПС 220 кВ Янчуй. Перегон строительной техники от мест ночной стоянки в ВПС к месту выполнения работ и обратно;

2 999,49 тыс. руб. - затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом;

857,78 тыс. руб. - затраты на организацию и проведение подрядных торгов (тендеров);

107,43 тыс. руб. - затраты на разработку технической части конкурсной документации;

1 664,67 тыс. руб. - затраты на строительный контроль;

1 057,62 тыс. руб. - затраты на содержание службы Заказчика;

2 035,02 тыс. руб. - изыскательские работы;

58,37 тыс. руб. - проектные работы (стадия ППО);

3 047,77 тыс. руб. - проектные работы (стадия ПД);

910,03 тыс. руб. - проектные работы (стадия РД);

249,15 тыс. руб. – авторский надзор;

1 113,74 тыс. руб. – непредвиденные затраты.

Предлагаемая к утверждению плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «РЖД» (ПС 220 кВ «Янчуй-тяг»), находящихся по адресу: Российская Федерация, Республика Бурятия, Северо- Байкальский район, максимальной мощностью 18,56 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	119 771 466,38
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	760 013,59
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	16 843 500,08
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, в том числе: Строительство ВЛ 220 кВ протяженностью 0,770 км от «ВЛ 220 кВ Даван – Витим» (от оп. № 8519сущ функциональной части (подсистемы) с диспетчерским наименованием «ВЛ 220 кВ Новый-Уоян – Ангаракан» (УА-39) до ПС 220 кВ Янчуй-тяг	101 556 791,10
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	611 161,61

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

III. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ «Ульги»), максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 26,6 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»

В ФАС России обратилось ПАО «ФСК ЕЭС» с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (ПС 220 кВ «Ульги»), находящихся по адресу: Республика Бурятия, Муйский район, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 26,6 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам национальной (общероссийской) электрической сети в размере 647 315 392,74 руб. (без НДС).

В ходе рассмотрения заявки предложено установить плату в размере 569 279 201,89 рублей со снижением относительно заявки на 78 036 190,85 рублей, в том числе по следующим расходам:

6 743,01 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Вырубка просеки;

8 095,66 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Лесоразведение;

263,40 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Лесовосстановление;

821,27 тыс. руб. - разбивка строительных осей;

37,90 тыс. руб. - плата за аренду земельного участка, предоставленного на период строительства. Республика Бурятия;

4 286,91 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги;

5 168,80 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. ВЧ связь;

7 238,89 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. ЗИП для оборудования ВЧ связи;

132,30 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Шеф-монтажные работы для оборудования ВЧ связи;

521,09 тыс. руб. - временные здания и сооружения;

7 497,73 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Временный съезд с профилированной дороги;

1 040,16 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Временная площадка для складирования вырубленной древесины;

699,77 тыс. руб. - дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время;

68,69 тыс. руб. - затраты на техническую инвентаризацию, регистрацию прав на недвижимое имущество и изготовление документов кадастрового и технического учета;

11 947,54 тыс. руб. - строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо на проектируемую ПС 220 кВ Ульги. Перебазировка строительной техники ВЛ;

2 638,43 тыс. руб. - затраты на страхование объекта строительства;

10 102,48 тыс. руб. - затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом;

1 569,50 тыс. руб. - затраты на организацию и проведение подрядных торгов (тендеров);

150,00 тыс. руб. - затраты на разработку технической части конкурсной документации;

1 506,25 тыс. руб. - затраты на строительный контроль;

2 146,91 тыс. руб. - затраты на содержание службы Заказчика;

400,00 тыс. руб. - затраты на подготовку эксплуатационных кадров;

137,37 тыс. руб. - проектные работы;

477,49 тыс. руб. - государственная экспертиза технической и сметной частей документации;

1 116,60 тыс. руб. – авторский надзор;

3 529,05 тыс. руб. - непредвиденные затраты.

Предлагаемая к утверждению плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ «Ульги»), находящихся по адресу: Республика Бурятия, Муйский район, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 26,6 МВт на уровне напряжения 220 кВ, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	569 279 201,89
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее — ТУ) Заявителю (С1.1)	760 013,59
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	48 700 349,50
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, в том числе: Строительство ВЛ 220 кВ протяженностью 15,523 км от «ВЛ 220 кВ Даван – Витим» (от оп. № 468 сущ. функциональной части (подсистемы) с диспетчерским наименованием «ВЛ 220 кВ Перевал-Таксимо») до ПС 220 кВ Ульги-тяг	519 207 677,19

4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	611 161,61
---	---	------------

По результатам представленных письменных мнений:

М.А. Шаскольский, В.Г. Королев, П.В. Иванов, С.А. Пузыревский, А.Г. Цыганов, 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